Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto







Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

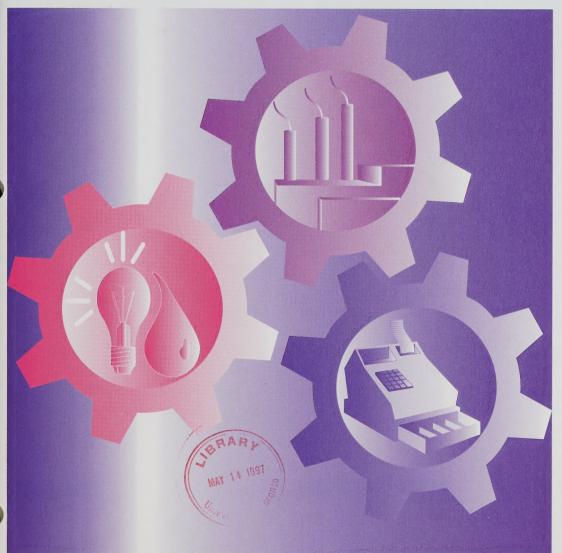
January 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Government

Janvier 1997



Data in Many Forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunications			
device for the hearing			
impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada			
and United States)	1	800	267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 076 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405	
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027	
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717	
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691	
Winniped	(204)	983-4020				

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

1	800	263-1136
1	800	363-7629
1	800	267-6677
	1	1 800

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, nº 26-006-XPB au catalogue, est publié mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez Communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

January 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Janvier 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A DT6.

April 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Avril 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 1

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Vacant, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Vacant, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	P	AGE
High	lights	5	Faits saillants	5
Tabl	e		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
TP -	dinition.	25	Beerlaine	25

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Williast Lanticactons		
		naesta isla
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-206-XPB 26-213-XPB	naesta isla
Crude Petroleum and Natural Gas		Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport	26-213-XPB 55-201-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline
Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	26-213-XPB 55-201-XPB 57-202-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

January 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1997 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 9.7 million cubic metres in January 1996, an increase of 3.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 19.2% over January 1996.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.5 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.9 million cubic metres (42.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.6% to 18.6 billion cubic metres from 18.2 billion cubic metres in January 1996. Marketable production for January amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 2.9%.

The disposition of natural gas for January 1997 is as follows: 1.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 3.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 8.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.8 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Janvier 1997

En janvier 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 9,7 millions de mètres cubes en janvier 1996, une augmentation de 3,0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 19,2% depuis janvier 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1997 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,9 millions de mètres cubes (42,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,6% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes contre 18,2 milliards de mètres cubes (en janvier 1996). En janvier 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,9%.

Au cours du mois de janvier 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 3,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,8 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ıb e s		
Supply:								
Domestic production	:							
1 Heavy 2	199 199		2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 597.
3 Light and medium 4	195 195		4 117.8	4 464.8	4 228.3	4 263.3	4 108.4	4 289.
5 Synthetic 6	195 195		1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.
7 Crude bitumen B	195 195		697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.
9 Total orude 0	199 199		8 317.0	9 177.5	8 255.8	8 750.0	8 814.7	9 028.
1 Condensate 2	195 195		30.2	34.4	29.8	28.9	27.9	30.
3 Pentanes plus 4	195 195		792.6	848.4	798.1	829.4	767.3	812.
5 Total net withdrawa 16	ls 199 199		9 139.8	10 060.3	9 083.7	9 608.3	9 609.9	9 871.
7 Imports 8	195 195		3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.
9 TOTAL SUPPLY	199 199		12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 644.
Disposition:								
1 To Refineries - Atl 2	antic 199 199		1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836
3 — Que	bec 199		1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623
5 - Ont	ario 199 199		1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 275
7 Man 8	itoba 199 199		-	-	-	-	-	
9 - Sas	katchewan 19:		251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300
- Ale	erta 199 199		1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948
33 — Bri 34	tish Columbia 19:		255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281
55 — N.W	1. Territories 19:		9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
7 Total to refineries 8	i 199 199		7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 266
9 Export to the Unite	d States 19		4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423
1 Export to other cou 2	intrães 19 19		-	-	75.0	81.3	107.2	78
3 Total exports 4	19: 19:	97 5 912.2 96 5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501
5 Net inventory chang 6	ges 19 19		87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-79
7 Deliveries to other	purchasers 19		26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29
9 Losses and adjustme 50	ents 19	97 - 205.5 96 -4.1	107.4	-40.7	-28.5	104.9	- 226.4	-72
TOTAL DISPOSITION		97 13 881.0 96 12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 644

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan

thousands	of cubic metres	- milliers de	metres cubes	2				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					2 434.5	1997 L		
2 664.	5 2 522.7	2 708.4	2 568.4	2 644.5	2 431.6	1996	oura	1 2
4 365.	3 4 188.0	4 404.6	4 263.8	4 310.1	4 325.4 4 273.3	1997 L 1996	éger et médium	3 4
1 430.	9 1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	1 344.9 1 390.7	1997 S 1996	ynthétique	5
792.	4 753.6	877.9	893.0	1 047.6	1 019.2 747.8	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7
9 253.	1 8 844.7	9 504.2	9 119.8	9 355.0	9 124.0 8 843.4	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
32.	3 28.0	30.7	32.6	35.7	36.7 31.1	1997 C	ondensat	11 12
816.	6 795.9	842.1	818.7	861.9	860.1 846.6	1997 P 1996	entanes plus	13 14
10 102.	0 9 668.6	10 377.0	9 971.1	10 252.6	10 020.8 9 721.1	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
3 326.	7 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2 3 238.9	1997 I 1996	mportations	17 18
13 428.	7 12 851.2	13 586.4	13 238.8	13 586.9	13 881.0 12 960.0	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					1 742.9	1997 ^	ux raffineries - Atlantique	21
1 664.	2 1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	1 651.0	1996	nx tattineties — McTaucidne	22
1 479.	8 1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	1 797.6 1 552.0	1997 1996	- Québec	23 24
2 232.	4 2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	2 372.3 2 153.0	1997 1996	- Ontario	25 26
		-		-	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
303.	7 305.5	306.7	241.8	275.6	270.0 287.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.	4 2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	2 012.7 1 775.9	1997 1996	- Alberta	31 32
284.	3 277.4	287.2	266.2	285.6	279.0 242.1	1997 1956	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-	-	14.2	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
7 998.	8 7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	8 474.5 7 676.1	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
5 286.	2 4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	5 912.2 5 698.7	1997 E 1996	xportation aux États-Unis	39 40
158.	.8 -	78.1	81.1	77.7	176.5	1997 E 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
5 445.	0 4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	5 912.2 5 875.2	1996	exportations totales	43 44
-65	7 319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	- 341.7 - 609.2	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
28.	0 37.0	44.4	46.4	44.9	41.5 22.0	1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
22.	6 -24.5	- 127.2	-97.7	- 128.7	- 205.5 -4.1	1997 P 1996	ertes et rectifications	49 50

13 586.4

13 238.8

12 851.2

13 428.7

51

52

1997 TOTAL DE L'UTILISATION

13 586.9

13 881.0 12 960.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	20		
Supply:									
Domestic productio	n:								
1 Heavy		1997	-						
2		1996	61.7	-	-	-	-	_	_
3 Light and medium 4		1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	_	_		_	_	_
7 Crude bitumen		1997	_						
8		1996	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude 10		1997 1996	61.7 35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
11 Condensate		1997	_			_	_		_
12 13 Pentanes plus		1996	_	_	_	_	_	_	
14		1996	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdraw 16		1997 1996	61.7 35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
17 Imports		1997	-						
18		1996	-	-	-	-	-	-	_
19 TOTAL SUPPLY 20		1997 1996	61.7 35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
Disposition:									
21 To Refineries - At	lankic	1997							
22		1996	-	79.4	-	-	-	-	-
23 ~ Qt 24		1997 1996	Ξ	_		_	_	_	
		1997	_						
26		1996	-	-	-	-	-	-	
27 - Ma 28		1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	
29 - S: 30		1997	-						
		1996	_	_	-	-	-	-	
32		1996	-	-	-	-	_	-	-
33 - B:	itish Columbia	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	
	W. Territories		_						
36		1996	-	-	-	-	-	-	
37 Total to refinerio 38		1997 1996	:	79.4	-		-		
39 Export to the Unit		1997	77.9 50.2		50.5		79.1		
41 Export to other co		1997	50.2	_	50.5	-	73.1	-	
42	June 103	1996	_	-	-	79.0	81.3	107.2	78.
43 Total exports		1997 1996	77.9 50.2		50.5	79.0	160.4	107.2	78.
45 Net inventory char		1997	-16.2						
46		1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.
47 Deliveries to oth	er purchasers	1997 1996	_	-	-	-	-	-	
49 Losses and adjust	ments	1997	-						
50 51 TOTAL DISPOSITION		1996	61.7	-	-	-	-	-	·
25 PLINING DISCOSTITUM		1997	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

September October November December Jan. to Jan. August Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

Approvisionnement:

Production	intérieure:
------------	-------------

							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Lourd	1 2
					61.7		Léger et médium	3
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	35.4	1996	Synthétique	4
-	-	-	-	-	=	1996	Synthetique	6
_	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bītumīneux	7 8
					61.7		Total pétrols brut	9
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	35.4	1996	Condensat	10
-	-	-	-	-	Ξ	1996	bundensac	12
-	-	-	_	_	_	1997 1996	Pentanes plus	13 14
06.0					61.7	1997	Total prélèvements nets	15
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	35.4	1996	Importations	16
-	-	-	-	-	_	1996	Importacions	18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7 35.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-		-	_	1996	~ Quếbec	22
-	-	-	-	-	Ξ.	1996	- Адарас	24
-	_	_	_	-	_	1997 1996	- Ontario	25 26
					-	1997	- Manitoba	27 28
_	_	_	_	_		1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	31 32
	_	_	_		_	1997 1996	- Colombie-Brîtannique	33 34
					-	1997	- Territoires du ND.	
-	-	-	-	-	-	1996		36
-	•	-		-	:	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	_	_	_	77.9 50.2	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
158.8	-	78.1	81.1	77.7	-	1996		42
158.8		78.1	81.1	77.7	77.9 50.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-16.2 -14.8	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
					_	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	~	1996		48
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7 35.4	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cub	88		
	Supply:								
	Domestic production:								
1		1997 1996	Ξ	-		-	-	-	-
3		1997 1996	20.5 22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
5		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	~	_		_	_	-
9	Total orude	1997 1996	20.5 22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
11	Condensate	1997	Ξ	_	_		_	_	-
13	Pentanes plus	1997 1996	-	_	_	_	-	_	_
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	20.5 22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
17 18	Imports	1997 1996	=	_	_	_	_	_	_
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	20.5	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
	Disposition:								
		1997	_						
22		1996	-	-	-	-	-	-	-
23 24		1997 1996	Ξ.	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	20.5 22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
29 30	~ Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	-	-	_	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-	-	_	_	_	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	20.5 22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
39 40	Export to the United States	1997 1996	=	-	-	_	_	_	_
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	_
43 44	Total exports	1997 1996	:						
45 46	Net inventory changes	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	
47 48		1997 1996	=	_	_	_	_	_	_
49 50	Losses and adjustments	1997	-	_	_	_	_	_	
	TOTAL DISPOSITION	1997	20.5						

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to Jar	١.
Apūt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Jar	з.

Approvisionnement:

							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 1996	Léger et médium	3 4
					_	1997	Synthétique	5
-	-	-	-	-	_	1996	Pétrole brut bitumineux	6 7
-	-	-	-	-	20.5	1996		8 9
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	22.8	1996	Total pétrole brut	10
-	~	-	-	-	_	1997 1996	Condensat	11 12
		_	_	_	Ξ	1997 1996	Pentanes plus	13 14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5 22.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
2	2010	22.0	20.0	20.7	-	1997	Importations	17
-	-	-	-	-	20.5	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	22.8	1996	TOTAL AFFRONIONISTISTO	20
							Utilisation:	
_	-	_	_	-	_	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	_		_	_	=	1997	- Québec	23 24
					20.5	1997	- Ontario	25
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	22.8	1996	→ Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	-	_	_	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
					=	1997	- Territoires du NO.	
_	-	-	-	-	20.5		Total livré aux raffineries	36 3 7
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	22.8	1996	Franchista on Florida	38
-	-	-	-	-	-	1996	Exportation aux États-Unis	40
-	-	-	-	_	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1997 1996	Exportations totales	43 44
_		_			=	1997	Variations nettes des stocks	45 46
	•	_	_	_	_	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes et rectifications	48
-	-	-	-	-	Ξ	1996		50
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5 22.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	Hay	June	July
_			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de metres cut	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	-
3		1997 1996	53.9 50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
5 6		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	~	-
7 8		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	_	-
9 10	Total orude	1997 1996	53.9 50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
11		1997 1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
13 14		1997 1996	Ī	_	-	_	-	_	_
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	53.9 50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
17 18	Imports	1997 1996	Ī	-	-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	53.9 50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	_	-	_	_	-	_
23 24	- Quebec	1997 1996	=	_	_	_	-	_	-
25 26	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
27 28		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	_	_	_	_	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	-	-	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	_	-	_	_	-	_
43 44	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
45 46	Net inventory changes	1997 1996	0.2	-0.2	-0.3	0 . 1	0.3	-0.5	0.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1997 1996	-0.2 -0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	53.9 50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

ousand	is of cub	ic metres - m	illiers de m	iètres cubes					
								Annovioin	
								Approvisionnement: Production intérieure:	
						_	1997 L		1
	-	~	-	-	-	-	1996		2
52	2.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9 50.6	1997 L 1996	éger et médium	3
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 S 1996	ynthétique	5 6
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7 8
57	2.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9 50.6	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
	-	-	-	-	-	0.1	1997 C	ondensat	11 12
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 F 1996	entanes plus	13 14
5	2.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9 50.7	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 I 1996	importations	17 18
5	2.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9 50.7	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	-	-	-	_	_	-	1997 <i>4</i> 1996	ux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	23 24
	4.4	-	-	9.7	13.4	4.0 22.7	1997 1996	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	→ Manītoba	27 28
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
	-	-	-		-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
	-		-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
	4.4	-	-	9.7	13.4	4.0 22.7	1997 1 1996	otal livré aux raffineries	37 38
4	8.7	56.7	55.3	45.3	41.7	49.9 27.2	1997 I 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-		Ξ	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4	8.7	56.7	55.3	45.3	41.7	49.9 27.2	1997 i 1996	Exportations totales	43 44
-	0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.2	1997 V 1996	Jariations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-	-	=	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	0.2	0.1	-	-	0.3	-0.2 -0.1	1996	Pertes et rectifications	49 5 0
5	2.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9 50.7	1997 1 1996	FOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production	•							
1 Medium and Heavy 2	1997 1996		1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8	1 282.7
3 Light	1997 1996		447.5	503.7	451.7	466.6	455.7	494.5
5 Synthetic 6	1997 1996		-	_	-	-	-	-
7 Crude bitumen 8	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
9 Total orude 10	1997 1996		1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5	1 777.2
11 Condensate 12	1997 1996		-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus 14	1997 1996		0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 Total net withdrawa 16	ls 1997 1996		1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.8
17 Imports 18	1997 1996		-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20	1997 1996		1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atl 22	antic 1997 1996		-	_	-	4	-	-
23 - Que 24	bec 1997 1996		-	-	-	-	-	-
25 — Ont	ario 1997 1996		339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
27 — Man 28	itoba 1997 1996		-	-	-	~	-	-
29 - Sas 30	katchewan 1997 1996		173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
31 - Alb	erta 1997 1996		15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
33 - Bri 34	tish Columbia 1997 1996		-	-		-	-	-
36	. Territories 1997 1996	-	-	-	~	-	-	-
37 Total to refineries 38	1996		528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
39 Export to the Unite	d States 1997 1996		964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
41 Export to other cou 42	intries 1997 1996		-	-	-	-	-	-
43 Total exports 44	1997 1996		964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
45 Net inventory chang 46	jes 1997 1996		27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
47 Deliveries to other 48	1996	-	-	-	-	-	_	-
49 Losses and adjustme 50	1996	41.8	37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8	-76.0
51 TOTAL DISPOSITION 52	1997 1996		1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

thousands of	cubic metres	- milliers de	metres cubes	•				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 331.6	1 278.6	1 377.9	1 301.4	1 346.4	1 175.5 1 176.0	1997 Mé 1996	dium et lourd	1 2
513.2	512.9	539.3	531.5	538.7	589.3 480.4	1997 Lé 1996	ger	3 4
_	-	-	_	-	-	1997 Sy 1996	nthétique	5 6
_	•	-	_	_	=	1997 Pé	itrole brut bitumineux	7 8
1 844.8	1 791.5	1 917.1	1 832.9	1 885.1	1 764.8 1 656.4	1997 To 1996	tal pétrole brut	9 10
_	_	_	_		-		ndensat	11
_	-	-	_	-	0.6	1996	ontanes plus	12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1996	ntanes plus	14
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4 1 657.0	1997 To 1996	tal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-		Ξ	1997 In 1996	portations	17 18
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4 1 657.0	1997 TO 1996	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-		_	-	Ξ	1997 At 1996	x raffineries - Atlantique	21 22
-	_	-	-	-	_	1997 1996	- Québec	23 24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	434.4 315.3	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	~	-	Ī	1997 1996	- Manitoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	156.9 183.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	26.4 15.1	1997 1996	- Alberta	31 32
-	_	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	617.7 514.3	1997 To 1996	etal livré aux raffineries	37 38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	1 311.6 1 142.6	1997 Ex 1996	oportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1997 Ex 1996	oportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	1 311.6 1 142.6	1997 E 1996	oportations totales	43 44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	-68.4 -41.7	1997 V: 1996	riations nettes des stocks	45 46
_	-	_	-	-		1997 L: 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.1	13.6	-4.4	11.6	-16.6	-95.5 41.8	1997 Po	ertes et rectifications	49 50
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4 1 657.0	1997 TO 1996	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres d	zedu:		
	Supply:								
	Domestic production:								
		1997	1 259.0						
2		1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.
4		1997 1996	3 277.0 3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.
5		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.
		1997	1 019.2						
8		1996	747.8 6 900.1	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.
0	Total ordes	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.
1 2		1997 1996	32.9 26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.
		1997	819.4						
4	Total net withdrawals	1996	807.9	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.
6	lotal net withdrawais	1997 1996	7 752.4 7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.
7	Imports	1997 1996	_	_	_	-		_	
9	TOTAL SUPPLY	1997	7 752.4						
0		1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1997 1996	_	_	_	_	_	_	
3	- Quebec	1997	_						
4		1996	-	-	-	-	-	10.0	18
6	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 437.6	1 301.8	1 374
7	- Manitoba	1997 1996		_	_	_	_	_	
. 9	- Saskatchewan	1997	113.1						
0		1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94
1	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868
3	- Brītish Columbia	1997	167.3 132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171
35	- N.W. Territories		-	142.4	150.5	120.2	187.0	102.1	171
6		1996	-	-	-	-	-	-	
17	Total to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 534.7	3 521.3	3 526
9	Export to the United States	1997	4 388.7			7 700 0		4 400 0	
	Export to other countries	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137
2		1996	176.5	-	-	-	-	-	
43 44	Total exports	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137
	Net inventory changes	1997	- 292.5		***		484.4		
46	Deliveries to other purchasers	1996	- 525.1 41.5	58.1	33.8	229.3	- 151.4	-99.0	-93
48		1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	25
9	Losses and adjustments	1997 1996	-51.1 -34.8	30.6	-67.2	-52.9	121.9	- 101.9	-26
	TOTAL DISPOSITION	1997	7 752.4						

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.0	1 298.1	1 259.0 1 255.6	1997 1996	Lourd	1 2
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 231.5	3 291.9	3 277.0 3 373.8	1997 1996	Léger et médium	3
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	1 344.9 1 390.7	1997 1996	Synthétique	5 6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	1 019.2 747.8	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 786.1	6 990.4	6 900.1 6 767.9	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
					32.9		Condensat	11
28.4	23.9	26.7	28.7	31.8	26.4	1996		12
783.0	758.1	801.1	779.8	821.3	819.4 807.9	1997	Pentanes plus	13
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 752.4 7 602.2	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 752.4 7 602.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
23.9	12.1	99.2	86.5	-	=	1997 1996	— Québec	23 24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	1 450.3 1 624.8	1997 1996	- Ontario	25 26
-		-	-	-	Ξ	1997 1996	Manitoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	113.1 104.0	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	1 935.1 1 701.0	1997 1996	- Alberta	31 32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	167.3 132.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	_	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	3 665.8 3 561.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	4 388.7 4 401.7	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	176.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	4 388.7 4 578.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	- 292.5 - 525.1	1997	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	41.5		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
15.2	-58.1	- 134.1	-83.3	- 134.9	-51.1 -34.8		Pertes et rectifications	49
					7 752.4	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 602.2	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

		Janu	jary	February	March	April	May	June	July
		Janv	ier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thou	ısands	of cubic metre	es - milliers	de mêtres cub	985		
Supply:									
Domestic production	on:								
1 Heavy 2		1997	-	-	-	-	-	-	
3 Light and medium 4			86.0 73.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.
5 Synthetic 6		1997 1996	-	-	-		-	-	
7 Crude bitumen 8		1997	-	-	-	-	-	-	
9 Total crude 10			86.0 73.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193
11 Condensate 12			3.8 3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4
13 Pentanes plus 14			32.5 30.9	30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32
15 Total net withdra 16			22.3 08.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230
17 Imports 18	1	1997 1996	_	-	-	-	-	-	
19 TOTAL SUPPLY 20			22.3 08.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230
Disposition:									
21 To Refineries - A 22		1997 1996	-	-	-	-	-	-	
24	1	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
26	1	1997 1996	_	-	-		-	-	
28	1	1997 1996	_	-	-	-	-	-	
30	1	1997 1996	=	-	-	-	-	-	
32	1	1996 5	51.2 59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44
34		1996 11	11.7	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109
36		1996	=	-	-	-	-	-	
37 Total to refineri 38	1	1996 16	62.9 69.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153
39 Export to the Uni	1	1996 7	84.1 77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75
41 Export to other c	1	1997 1996	=	-	-	-	-	-	
43 Total exports 44	1	1996	84.1 77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	7!
45 Net inventory cha	1	1996 -2	8.7 -27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-:
47 Deliveries to oth	1	1997 1996	-	-	-	-	-	-	
49 Losses and adjust	1	1996 -	-33.4 -10.8	1.3	18.5	-11.5	-4.3	-4.4	
51 TOTAL DISPOSITION 52			22.3	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	23

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

ousands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-	-	-	-	=	1997 1996	Lourd	1 2
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	186.0 173.6	1997 1996	Léger et médium	3
12102	.,,,,,	1,,,,,	10710	121	175.0		Synthétique	5
-	-	-	-	-	Ξ	1996		6
-	-	-	-	••	Ξ	1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	186.0 173.6	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	3.8 3.6	1997 1996	Condensat	11 12
04.9					32.5		Pentanes plus	13
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	30.9	1996		14
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	222.3 208.1	1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	222.3 208.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996	- Québec	22
-	-	-	-	-	Ξ	1996		24
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	— Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	51.2 59.8	1997 1996	- Alberta	31 32
34.5	43.0	30.2	50.7	21.4	111.7	1997	- Colombie-Britannique	
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	110.0	1996	- COlombie-Britshnique	34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	162.9 169.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	84.1 77.0	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	_	_	_	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	84.1 77.0	1997 1996	Exportations totales	43 44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	8.7 -27.9	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
	_	_	_	_			Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-33.4 -10.8		Pertes et rectifications	49
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-10.8 222.3		TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	208.1	1996	TOTAL DE L'OTALIANTIAN	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April .	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	os - milliors	de mètres cub	9.5		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	
3		1997 1996	137.0 136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
5		1997 1996	_	-	-		-	-	-
7		1997 1996	Ξ	_	_	-	_	_	_
9	Total orude	1997 1996	137.0 136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
11		1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
13 14		1997 1996	7.6 7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
17 18		1997 1996	-	-	-	_	_	_	_
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
	Disposition:								
21		1997	_						
22		1996	-	-	-	-	-	-	-
23 24		1997 1996	_	-	-	-	-	-	-
25 26		1997 1996	143.4 131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	. 133.2
27 28		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
29 30		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
31 32		1997 1996	-	-	-		-	-	-
33 34		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
35 36		1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	-	-	-	_	_	-
43 44	Total exports	1997 1996	:		-		-		
45	Net inventory changes	1997 1996	1.5 -0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
47		1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
45 50	Losses and adjustments	1997 1996	-0.3 -0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	144.6 144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October .	November	December	Jan. to Jan.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	

oü t	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre	Jan. á Ja	n.		
ousands of	cubic metres	- milliors d	e mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	-	_	1997 1996	Lourd	1 2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	137.0 136.7	1997 1996	Léger et médium	3
143.0	,,,,,	141.7	137.13	130.4	-	1997	Synthétique	5
-	**	-	-	-	-	1996	Pétrole brut bitumineux	6
-	-	-	-	-	=	1996		8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	137.0 136.7	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
	_	_	_	_	1.0	1997 1996	Condensat	11 12
					7.6	1997	Pentanes plus	13
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	7.2	1996 1997	Total prélèvements nets	14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.9	1996		16
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	Importations	17 18
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.6 144.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						4007	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-		=	1996	AUX FATTINGFIGS - ATLANTIQUE	22
-	24.4	-	-		-	1997 1996	— Québec	23 24
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	143.4 131.5	1997 1996	- Ontario	25 26
					_	1997	— Manitoba	27
_	-	-	_	-	_	1996	- Saskatchewan	28
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	_	_	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique.	33 34
_		_	_	_	14.2	1997	- Territoires du NO.	35 36
_	_	_	_		143.4	1997	Total livré aux raffineries	37
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	145.7	1996	-	38
**	-	-	-	-	_	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	-	-	_	_	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1997 1996	Exportations totales	43 44
					1.5		Variations nettes des stocks	45
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	-0.6	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	~	-	-	1996		48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-0.3 -0.2	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.6 144.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	_						
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium 4	1997 1996	Ξ		_	_	•	_	-
5 Synthetic	1997	-						
6	1996	-	-	-	-	~	_	_
7 Crude bitumen 8	1997 1996	=	-	-	~	-	***	-
9 Total crude 10	1997 1996	:						
11 Condensate	1997	_						
12	1996	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus 14	1997 1996	Ξ	_	_	_	~	_	_
15 Total net withdrawals	1997							
16	1996		•	•	•	•		
17 Imports 18	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL SUPPLY 20	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1770	0 200.9	0 000.7	0 000.0	2 170.0	0 211.2	0 140.0	0 770.0
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 - Quebec	1997	1 797.6						
24	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
25 - Ontario 26	1997 1996	319.7 35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 ~ Saskatchewan 30	1997 1996	=	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta 32	1997 1996	=	_	_	_	_	_	_
33 - British Colu		_						
34	1996	-		-	-	~	-	-
35 - N.W. Territo	ries 1997 1996	_	_	-	_	_	_	_
37 Total to refineries	1997	3 860.2						
38	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
39 Export to the United States 40	1997 1996	_	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries 42	1997 1996	-				_		
43 Total exports	1997			_		_	_	Ī
44	1996	•	-	-	•	-		-
45 Net inventory changes 46	1997 1996	25.0	-37.4	-5.1	_	-0.1	80.2	-23.1
47 Deliveries to other purchase	rs 1997	_						
48	1996	-		-	-	-	-	
49 Losses and adjustments 50	1997 1996	-25.0	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
51 TOTAL DISPOSITION	1997	3 860.2						
52	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.	August	September	October	November	December	Jan. t	o Jan.
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Jan.

thousands of	cubic metres	- milliers de	mêtres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	***	-	-	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
_	-	-	_	-	Ξ	1997 I 1996	Léger et médium	3 4
_	_	-	_	-	Ξ	1997 : 1996	Synthétique	5 6
· _	_	_	_	_	Ξ	1997 I 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
					:	1997 1 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_	_	Ξ	1997 (Condensat	11
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Pentanes plus	13
					:		Total prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2 3 238.9		Importations	17
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2 3 238.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 320.7	3 102.0	3 209.4	3 207.7	3 334.3	3 230.9	1990	Utilisation:	20
					1 742.9	4007		21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	1 651.0	1996	Aux raffineries - Atlantique	22
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	1 797.6 1 552.0	1997 1996	- Québec	23 24
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	319.7 35.9	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
-		. -	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	****	-	-	=	1997 1996	- Territoires du NC	35 36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2 3 238.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	_	-	Ξ	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_		-	-	_	=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
					-	1997 1996	Exportations totales	43 44
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	25.0	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	_		_	_	=	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	-25.0	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2 3 238.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	18 882.8 18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
3 Net new production 4		18 637.2 18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	17 503.4 17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
7 Less — Field uses B	1997 1996	624.5 616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
9 — Shrinkage (1)	1997 1996	1 876.1 1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
1 — Plant use (2)	1997 1996	593.7 568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
3 → Adjustment 4	1997 1996	174.5 260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
5 Total marketable gas	1997 1996	14 234.6 13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
7 Imports B	1997 1996	111.5	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	_	_	_	_		_
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	935.9 642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.5
7 Exports B	1997 1996	7 445.7 7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
9 Direct sales 0	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	_	_	_	_		
3 — Quebec 4	1997 1996	728.7 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
5 — Ontario 6	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
7 — Manitoba B	1997 1996	292.1 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	339.0 314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
1 — Alberta 2	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
3 — British Columbia 4	1997 1996	654.1 699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
5 — Northwest Territories 6	1997 1996	11.8	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
7 Total sales	1997 1996	7 203.4 7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

January February March April May

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

December

November

October

Sentember

August

72.7

12 308.9

1 743.7

1 307.8

177.8

12.4

2 542.2

12 308.9

64.8

12 016.1

1 270.0

92.9

13 182.0

625.8

1 744.6

387.3

12.1

3 873.6

13 182.0

94.7

13 387.4

-1 022.3

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.	
millions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés celcius	
					Approvisionnements :	
					18 882.8 1997 Production originals brute	1
16 260.2	15 699.8	16 647.9	16 453.9	17 408.2	18 400.9 1996	2
					18 637.2 1997 Production originals netts	3
16 055.5	15 506.1	16 448.3	16 265.2	17 218.6	18 157.7 1996	4
					17 503.4 1997 Prélèvements nets	5
14 606.9	14 256.1	15 497.3	15 646.3	16 613.1	17 060.2 1996	6
					624.5 1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
520.8	484.8	549.3	527.3	616.4	616.1 1996	8
					1 876.1 1997 — Pertes lors de traitement (1)	9
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 570.1	1 628.0	1 776.1 1996	10
					593.7 1997 - Utilisation dans les usines (2)	11
476.2	448.9	446.8	453.3	564.1	568.1 1996	12
					174.5 1997 - Rectifications	13
- 146.9	-97.2	- 185.5	- 197.1	- 482.8	260.6 1996	14
					14 234.6 1997 Total du gaz marchand	15
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 287.4	13 839.3 1996	16
					111.5 1997 Importations	17
					11102 1221 #mbol caraouz	16

134.9

14 422.3

-1 724.3

2 446.4

698.9

12.1

6 566.3

14 422.3

Jan. to Jan.

109.2

14 346.1

13 948.5

-2 560.4

-2 582.5

2 377.8

2 448.5

654.1

699.8

11.8

7 203.4

7 536.0

14 346.1

13 948.5

1997

1996

1997

1996

1997

1996

- 11	+11	10	24	ion	

1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

- Alberta

1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1997 Total des ventes

1997 Variations des stocks des distributeurs 23

1997 Autres arrivages

1996

1996

18

19

20

21

22

61

42

43

44

45

46

47

48

49

50

					935.9	1997 Pe	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	642.5	1996		26
					7 445.7	1997 Ex	portations	27
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	7 146.3	1996		28
					1 321.5	1997 Ve	ntes directes	29
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	1 206.2	1996		30
						1997 Ve	ntes - Nouveau-Brunswick	31
	•••		-	-	-	1996		32
					728.7	1997	- Québec	33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	807.5	1996		34
					2 799.9	1997	- Ontario	35
615.0	662.6	1 021.0	1 733.4	2 194.6	2 954.4	1996		36
					292.1	1997	- Manitoba	37
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	301.4	1996		38
					339.0	1997	- Saskatchewan	39
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	314.2	1996		40

2 197.3

594.8

12.0

5 579.4

13 387.4

1 389.8

248.8

11.5

2 801.2

12 016.1

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrīl	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metres	at 101.325	kilopascals and	15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	_	-
3 Net new production 4	1997 1996	=	-	-	-	-	-	-
5 Not withdrawals 6	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	_	-
9 — Shrinkage 10	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	-	-
11 - Plant uses 12	1997 1996	Ξ	-	_	-	_	_	_
13 — Adjustment 14	1997 1996	Ξ	-	_	-	_	_	_
15 Total marketable gas	1997 1996	:						
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	_	_	_	-	_	_
19 Other receipts 20	1997 1996	=	-	_	-	_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	:				-		
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	-						
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997	-	_			_	_	Ī
27 Exports	1996	_	-	-	-	_	-	-
29 Direct sales	1996	_	-	_	-	-	-	_
30	1996	=	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec 34	1997 1996	=	-		-	-	-	-
35 — Ontario 36	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
43 ~ Brītīsh Columbia 44	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ē	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	:		-				
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	:	-					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

	August	September	October	November	December	Jan. to Ja
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.						

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						4		
						API	provisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1997 Produ 1996	uction originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1997 Prod 1996	uction originals netts	3 4
-	-	-	-	_	_	1997 Préli 1996	èvements nets	5 6
	_	-	_	_	_	1997 Moin: 1996	s - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	_	-	-	_	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
_	-	_	_	_	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
						1997 Tota:	l du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	~	1997 Impo	rtations	17
_	_	_	_	_	_	1997 Autr	es arrīvages	19
						1997 TOTA 1996	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Ut	ilisation :	
-	-	-		-	-	1996	ations des stocks des distributeurs	24
-	-	-	-	-	-	1996	es, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-		-	-	1997 Expo		27 28
-	-	-	-	-	-	1996	es directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996	es - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-		•	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	- 1	-	1997 1996	— Manitoba	37 38
-	~	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	500	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
-	-				-	1996	1 des ventes	47 48
					-	1997 TOTA 1996	L DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Untario

		January	February	March	Aprīl	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals an	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	23.1 28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
3 Net new production	1997	23.1 28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
5 Net withdrawals	1997	23.1	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
7 Less - Field uses	1997	-			24.0			20.3
9 - Shrinkage	1996	_	~	-	-	-	_	-
10 - Shrinkage	1996	=	-	-	-	-	~	-
11 - Plant uses 12	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1997 1996	Ξ	_	-	_	-	_	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	23.1 28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
17 Imports	1997	=	_	_	_	_	_	_
19 Other receipts	1997	-		_				
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	23.1	_		~	-	-	_
22	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	-	-
$25\ \text{Line loss, fuel and pack change}$ 26	1997 1996	Ξ	_	-	_	-	-	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	_	_	_		_	~
29 Direct sales	1997							
30	1996	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	=	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec 34	1997 1996	Ξ	_		_	_	_	_
35 - Ontario 36	1997	23.1	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
37 - Manitoba	1997	-		23.7	24.0	27.0	20.4	20.5
39 - Saskatchewan	1996	_		Com .	-	-	-	-
40	1996	-	-	-	-	-	-	~
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1997 1996	Ξ	-	-	-	***	_	_
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	_	_	-	-	_	_
47 Total sales 48	1997 1996	23.1 28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	23.1 28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
	,•		20.1	20.7	27.0	27.0	20.7	20.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						A	pprovisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 Pro 1996	duction originale brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 Pro 1996	duction originals netts	3 4
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 Pré 1996	lèvements nets	5 6
-		-	-	-	-	1997 Moi 1996	ns - Utilisation dans les chantiers	7 8
-			-	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
_	-		-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-	too	-	-	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 Tot 1996	al du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1997 Imp 1996	ortations .	17 18
-	-	-	-	_	-	1997 Aut 1996	res arrīvages	19 20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 TOT 1996	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						u	tilisation :	
							iations des stocks des distributeurs	- 23
-	-	-	-	•••	-	1996		24
-	-	***	-	-	-	1997 Per 1996	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1997 Exp 1996	ortations	27 28
**	-	-	-	-	-	1997 Ven 1996	tes directes	29 30
-	-	~	-	-	-	1997 Ven 1996	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	-	-	-	-	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 Tot 1996	tal des ventes	47 48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	23.1 28.8	1997 TOT 1996	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	637.4						
2	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
5 Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
7 Less - Field uses	1997	94.3						
8	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
9 - Shrinkage 10	1997 1996	7.8 8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
			7.2	7.2	6.2	6.7	8.7	6.3
11 - Plant uses 12	1997 1996	9.6 10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
13 - Adjustment	1997	0.5						
14	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
15 Total marketable gas 16	1997 1996	507.2 566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
17 Imports	1997	_						
18	1996	-	-	-	-		-	-
19 Other receipts 20	1997 1996		_	_	_	_	***	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	507.2						
22	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997	- 190.6						
24	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	70.8 123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
27 Exports	1997	14.6						
28	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
29 Direct sales	1997	-						
30	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	_	-	-	-	-	-	_
33 - Quebec	1997	_						
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1997	273.4			0.5			
36	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
37 — Manîtoba 38	1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1997	339.0						
40	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta 42	1997 1996	-	-	-	-	-	-	_
43 — Brītīsh Columbia 44	1997 1996	-	_	_	_	_		
45 - Northwest Territories	1997	-						
46	1996	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	612.4 601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	507.2						
50	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	637.4 711.8	1997 Pr 1996	oduction originals brute	1 2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	615.4 691.8	1997 Pr 1996	roduction originals netts	3
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	619.4 691.8	1997 Pr 1996	élèvements nets	5 6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	94.3 105.4	1997 Mo	oins - Utilisation dans les chantiers	7
					7.8	1997	- Pertes lors de traitement	9
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	8.7	1996		10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	9.6 10.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	0.5	1997 1996	- Rectifications	13 14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	507.2 566.4	1997 To 1996	otal du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1997 II	portations	17
						1997 /	utres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1996	iciaz gilingdaz	20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	507.2 566.4	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 190.6 - 238.2	1997 V: 1996	ariations des stocks des distributeur	24
-5.2	25.1	26.4	102.9	89.6	70.8 123.9	1997 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	14.6 13.5	1997 E: 1996	xportations .	27 28
						1997 V	entes directes	29
-	23.6	40.0	-	29.1	65.5	1996		30
-	-	- .	_	-	-	1997 V	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
					273.4	1997	- Ontario	35
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	287.5	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	339.0 314.2	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
0012	0, 10	100.0	23,10	31310	314.2	1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	-	_	_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	612.4 601.7	1997 To	otal des ventes	47 48
					507.2	1997 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	566.4	1996	The second secon	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

January

February

March

		Janvier	Février	Mars	· Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2		16 177.9 15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
3 Net new production 4	1997 1996	15 971.7 15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	14 837.9 14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
7 Less - Field uses 8	1997 1996	484.5 469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
9 - Shrinkage (1)	1997 1996	1 614.2 1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
11 - Plant use (2) 12	1997 1996	505.6 489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
13 — Adjustment 14	1997 1996	232.2 224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
17 Imports 18	1997 1996	-	-	-	-	_	-	-
19 Other receipts 20	1997 1996	-	_	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22		12 001.4 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 209.1 -2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	798.8 652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
27 Exports 28	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
29 Direct sales 30	1997 1996	1 033.8 846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 - Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
37 - Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.5	1 219.2
43 - British Columbia 44	1997 1996	86.7 78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	5 658.9 5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION 50		12 001.4 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

July

June

April

Hay

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

December

Jan. to Jan.

November

Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Jan.

August

Apût

September

October

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Decembre	Jan. a Jan.			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elcius	s	
							Approvisionnements :	
13 711.3	13 156.5	14 037.3	13 934.5	14 732.9	16 177.9 15 660.4	1997 1996	Production originals brute	1 2
13 556.3	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	15 971.7 15 460.8	1997 1996	Production originals netts	3 4
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	14 837.9 14 363.3	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	484.5 469.0	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	1 614.2 1 562.6	1997 1996	Pertes lors de traîtement (1)	9 10
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	505.6 489.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2)	11 12
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	232.2 224.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	12 001.4 11 617.5	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	_	-	1997 1996	Importations	17 18
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	12 001.4 11 617.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-2 209.1 -2 122.5	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23 24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	798.8 652.5	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	6 719.0 6 253.8	1997 1996	Exportations	27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	1 033.8 846.3	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	728.7 807.5	1997 1996	- Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	2 307.8 2 444.3	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	292.1 301.4	1997 1996		3 <i>7</i> 38
-	_	-	_	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	2 243.6 2 355.7	1997 1996		41 42
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	86.7 78.5	1997 1996		43 44
-	-	_	_	-	_	1997 1996		45 46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	5 658.9 5 987.4	1997 1996	Total des ventes	47 48

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

11 141.0

10 854.4

9 886.8

10 141.8

12 013.9

12 001.4 11 617.5

1996

49 50

1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 991.4 1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
3 Net new production 4	1997 1996	1 970.4 1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	1 970.4 1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	45.7 41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage	1997	247.7						
10	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
11 - Plant uses 12	1997 1996	74.6 64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
13 - Adjustment	1997	-58.2						
14	1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
15 Total marketable gas 16	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
17 Imports 18	1997 1996	-	-	-	-	-	_	-
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
27 Exports 28	1997 1996	712.1 879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
29 Direct sales	1997	287.7						
30	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	_	_	***	_		_	_
35 - Ontario	1997	96.8						
36	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
37 — Manitoba 38	1997 1996	_	-	-	-	_	-	-
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	_		-	_	_	_
41 - Alberta 42	1997 1996	134.2 92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
43 - British Columbia 44	1997 1996	524.2 577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	_	-	_	_	_	_
47 Total sales	1997 1996	755.2 765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997	1 660.6 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
	1770	. 501.0	1 400.0	1 573.8	1 517.9	1 530.9	1 302.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

Jan. to Jan.

December

Mugust	Dop tomber	001000	110 1 01112 01	December.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elcius	:	
							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 946.5	1 991.4 1 945.9	1997 1996	Production originals brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	1 970.4 1 922.6	1997 1996	Production originals netts	3
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	1 970.4 1 922.6	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	45.7	45.7 41.7	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
165.6	158.5	168.4	162.2	174.2	247.7 198.0	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
64.2			52.8		74.6	1997	- Utilisation dans les usines	11
64.2	59.7	65.3	52.8	63.0	64.9 -58.2	1996	- Rectifications	12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-43.9	35.2	1996	- Kectifications	14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 582.8	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
-	-	•	-	-	-	1997 1996	Importations	1 <i>7</i> 18
-	-	_	-	_	~	1997 1996	Autres arrivages	19 20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 5 82.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					- 160.7	1007	Variations des stocks des distributeurs	0.7
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	- 221.8	1996		24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	66.3 - 133.9	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	712.1 879.0	1997 1996	Exportations	27 28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	287.7 294.4	1997 1996	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1997	— Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	96.8 94.8	1997 1996	- Ontario	35 36
_		_	_	_	_	1997 1996	- Manîtoba	37 38
_	_	-	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					134.2	1997	— Alberta	41
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	92.8	1996		42
132.7	195.2	310.7	504.4	553.0	524.2 577.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
297.5	338.7	486.2	685.8	742.3	755.2 765.1	1997 1996	Total des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 582.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

September

August

Août

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

	,	January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	п	millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1997 1996	15.5 16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
Net new production	1997 1996	15.2 15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
Not withdrawals	1997 1996	15.2 15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
Less - Field uses	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	
- Shrinkage	1997	0.5	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
- Plant uses	1997	0.2	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	
- Adjustment	1997	=	_	_		_	_	
Total marketable gas	1997 1996	14.5 14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Imports	1997	-	13.9					13.2
Other receipts	1997	=	-	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	1996	14.5	-	-	-	-	-	-
	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	-	-	-	-	-	-	
Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
Exports	1997 1996	~	-	-	-	-	-	
Direct sales	1997 1996	=	-	-	-	-		-
Sales - New Brunswick	1997 1996	_	-	-	-	-	-	-
- Quebec	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
- Ontario	1997 1996	=	_	-	-	-	-	
- Manitoba	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	-	
- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
- Alberta	1997 1996	Ξ	-		_	-	-	
- British Columbia	1997 1996	2.7	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
- Northwest Territories	1997 1996	11.8	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
7 Total sales	1997 1996	14.5 14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
TOTAL NET DISPOSITION	1997	14.5						

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	15.5 16.1	1997 Production originals bruts 1996	1 2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	15.2 15.9	1997 Production originals netts 1996	3 4
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	15.2 15.9	1997 Prélèvements nets 1996	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 Moins — Utilisation dans les chantier 1996	s 7
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	0.5	1997 — Pertes lors de traîtement	9
					0.2	1997 - Utilisation dans les usines	11
0.1	0.1	0 - 1	0 - 1	0.2	0.4	1996 1997 — Rectifications	12
•	-	-	-	~	-	1997 — Rectifications 1996	13 14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5 14.8	1997 Total du gaz marchand 1996	15 16
-	_	_	_	_	_	1997 Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997 Autres arrivages 1996	19 20
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5 14.8	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1996	21
						Utilisation :	
						1997 Variations des stocks des distribute	rs 23
-	-	-	-	-	-	1996	24
-	-	-	-	-	-	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1996	25 26
-	-	_	-	-	_	1997 Exportations 1996	27 28
_	_	_	_	_	_	1997 Ventes directes 1996	29 30
_	_	_	_	_		1997 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996	31 32
_	-	_	_	-	_	1997 — Québec 1996	33 34
_	_		_	-	_	1997 — Ontario 1996	35 36
_	_	_	_	_	_	1997 — Manitoba 1996	37 38
_	_		_	_	_	1997 — Saskatchewan 1996	39 40
						1997 - Alberta	41
-	-	~	-	-	2.7	1996 1997 - Colombie-Britannique	42 43
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	4.6	1996	44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	11.8 10.2	1997 — Territoires du Nord-Ouest 1996	45 46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5 14.8	1997 Total des ventes 1996	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5 14.8	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1996	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	37.5 37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.
5 Net withdrawals	1997 1996	37.4 37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.
7 Less - Field uses 8	1997	Ξ	_	~	_	_	_	
9 - Shrinkage 0	1997	5.9 6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.
1 — Plant uses	1997 1996	3.7	2.7	3.7	2.9	2.3.	0.8	2.
3 - Adjustment	1997	-	_	_	_		_	
5 Total marketable gas	1997	27.8	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
6 7 Imports	1996	29.0				27.8		
9 Other receipts	1996	_	-	-	-	-	-	•
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	27.8	-	-	- '	-	-	
22	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	_	
51 Sales - New Brunswick 52	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	_	
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	_	_	_	-	_	
35 — Ontario 36	1997 1996	Ξ	_	_	_	-	_	
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	_	_	-	_	_	
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	_	_	-	_	_	
41 — Alberta	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	
43 — British Columbia	1997	27.8 29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
45 - Northwest Territories	1997	-	-	20.3	= -	27.0	10.2	20.
77 Total sales	1996	27.8						
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	27.8	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
50	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

December

Décembre

Jan. to Jan.

Jan. à Jan.

November

Novembre

September

Septembre

August Août

October

Octobre

mètres cubes	à une massion						
	a une pression	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu:	S	
						Approvisionnements :	
35.6	37.2	35.4	37.1	37.5	1997	Production originals brute	1 2
0210		034.4	0,1,	37.4			3
35.6	37.1	35.3	37.0	37.8	1996		4
35,6	37.1	35.3	37.0	37.4 37.8	1997		5
-	-	-	_	-	1997 1996		7 8
5.8	6.0	5.7	6.1	5.9	. 1997	- Pertes lors de traitement	9
212	•••	244		3.7	1997	- Utilisation dans les usines	11
2.1	2.2	2.2	2.3	2.7			12
-	-	-	-	-	1997	- Rectifications	13 14
27.7	28.9	27.4	28.6	27.8 29.0	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_					Importations	17
			_	_		Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	1996		20
27.7	28.9	27.4	28.6	27.8 29.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisation :	
_	_		_	_			s 23 24
_	_	_		-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							27
-	-	-	-	-			28
-	-	-		-			30
-	-	-	-	-			31 32
_	100	_	-	_	1997		33
					1997	- Ontario	35
-	-	-	-	-			36 37
-	-	-	-	-			38
-	-	_	-	-	1997 1996		39 40
_	_	_	_		1997		41 42
				27.8	1997	- Colombie-Britannique	43
27.7	28.9	27.4	28.6	29.0			44
-	-	100	-	-	1996		46
27.7	28.9	27.4	28.6	27.8 29.0	1997 1996	Total des ventes	47 48
27.7	28.9	27.4	28.6	27.8 29.0	1997 1996		49 50
	35.6 - 5.8 2.1 - 27.7 - 27.7 - 27.7	35.6 37.1 35.6 37.1 5.8 6.0 2.1 2.2 27.7 28.9 27.7 28.9 27.7 28.9 27.7 28.9	35.6 37.1 35.3 35.6 37.1 35.3 - - - 5.8 6.0 5.7 2.1 2.2 2.2 - - - 27.7 28.9 27.4 - - - - <td< td=""><td>35.6 37.1 35.3 37.0 35.6 37.1 35.3 37.0 - - - - 5.8 6.0 5.7 6.1 2.1 2.2 2.2 2.3 - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 - - - - - - - - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6</td><td>35.6 37.2 35.4 37.1 37.9 35.6 37.1 35.3 37.0 37.8 35.6 37.1 35.3 37.0 37.8 - - - - - 5.8 6.0 5.7 6.1 6.1 2.1 2.2 2.2 2.3 2.7 - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 - - - - - - - - - - - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0</td><td>35.6 37.2 35.4 37.1 27.9 1996 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 - - - 1937 5.8 6.0 5.7 6.1 6.1 1997 2.1 2.2 2.2 2.3 2.7 1997 - - - - 1997 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 - - - - 1937 1937 - - - - 1937 1936 1937 1936 - - - - - 1937 1936 1936 <td< td=""><td> 35.6 37.2 35.4 37.1 37.5 1397 Production originals brute 37.6 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.</td></td<></td></td<>	35.6 37.1 35.3 37.0 35.6 37.1 35.3 37.0 - - - - 5.8 6.0 5.7 6.1 2.1 2.2 2.2 2.3 - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 - - - - - - - - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6	35.6 37.2 35.4 37.1 37.9 35.6 37.1 35.3 37.0 37.8 35.6 37.1 35.3 37.0 37.8 - - - - - 5.8 6.0 5.7 6.1 6.1 2.1 2.2 2.2 2.3 2.7 - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 - - - - - - - - - - - - - - - 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0	35.6 37.2 35.4 37.1 27.9 1996 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 35.6 37.1 35.3 37.0 27.4 1997 - - - 1937 5.8 6.0 5.7 6.1 6.1 1997 2.1 2.2 2.2 2.3 2.7 1997 - - - - 1997 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 27.7 28.9 27.4 28.6 29.0 1996 - - - - 1937 1937 - - - - 1937 1936 1937 1936 - - - - - 1937 1936 1936 <td< td=""><td> 35.6 37.2 35.4 37.1 37.5 1397 Production originals brute 37.6 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.</td></td<>	35.6 37.2 35.4 37.1 37.5 1397 Production originals brute 37.6 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.1 35.3 37.0 37.6 1397 Production originals nette 37.6 37.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production 4	1997 1996	Ξ.	_	-	-	_	-	_
5 Net withdrawals	1997 1996	-	_	-	_	~	_	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1997 1996	_		_	_		_	_
11 - Plant uses	1997	_	_	_				
12	1996	_	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	-	-
15 Total marketable gas	1997 1996	:						
17 Imports	1997	111.5						
18	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	_	-	~	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	111.5 109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	=	_	_	_	_	_	_
27 Exports	1997	_						
28	1996	-	-	-	-	-	~	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	_
33 - Quebec	1997	_						
34 35 - Ontario	1996	98.8	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
37 — Manītoba 38	1997 1996	-	-	-	-	_	-	_
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	-	_	_	_	_	_
41 - Alberta 42	1997	-						
43 - British Columbia	1996	12.7	-	-	-	_	-	-
44 45 - Northwest Territories	1996	10.2	1.7	-	-	-	~	~
46	1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	111.5 109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	111.5 109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1997 P	roduction originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1997 P 1996	roduction originale nette	3
-	-	-	_	-	-	1997 P 1996	rőlèvements nets	5 6
-	-	-	-	_	-	1997 M 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-	_	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traîtement	9 10
-	-	-	_	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	_	-	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
					-	1997 T 1996	otal du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5 109.2	1997 I 1996	mportations	17 18
_	_	-	_	-	-	1997 A 1996	utres arrivages	19
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5 109.2	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1997 V	ariations des stocks des distributeurs	23
~	-	-	-	-	-	1996		24
-	-	-	-	um.	-	1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
-	-	-	-	-	-	1997 E 1996	xportations	27 28
-	-	_	-	-	-	1997 V 1996	entes directes	29 30
-	-	_	-	-	-	1997 V 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	-	-	-	-	1997 1996	— Québec	33 34
72.7	64.8	85.4	85.4	114.0	98.8 99.0	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	-	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	ear ear	7.5	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_	_	7.5	1.8	20.9	12.7	1997 1996	- Colombie-Britannîque	43 44
_	-	_	_	_	_	1997	- Territoires du Nord-Duest	45 46
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5 109.2	1997 T 1996	otal des ventes	47 48
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5 109.2	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

41 Alberta 1997 597 923 42 1996 625 380 574 681 616 347 579 608 596 623 557 336 588 894 43 British Columbia 1997 84 212 44 1996 81 910 73 984 81 189 73 566 68 304 66 519 81 424 45 Canada 1997 682 135				January Janvier	February Février	March Mars	Aprīl Avrīl	May Mai	June Juin	July Juillet
Shrinkage (1)				Millions o	f cubic metres	- millions d	e mètres cube	s		
2		Cas use - reprocessing								
		Shrinkage (1)		335.4	250.6	340.9	322.6	287.7	263.7	326.5
Thousands of cubic matres - milliers de mêtres cubes		Flared (2)			4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	3.4
Propose		Plant fuel (2)			34.6	37.8	36.2	29.8	14.9	31.7
Manitobs		Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	9 S		
9 Saskatehavan 1397 4.6 4.6 4.6 4.6 4.5 4.4 4.5 121 Alberta 1397 87.1 12 Alberta 1398 87.2 Alberta 1398 87.1 12 Alberta 1399 88.1 12 Al				-						
10 1936 4.5 4.6 4.6 4.5 4.6 4.5 4.6 4.5 4.4 4.5 1397 887.1 1937 35.4 30.4 32.5 30.7 32.0 18.1 31.0 130 1937 37.1 1937 37.1 1938 1937 37.1 14 Canada 1937 37.1 1938 30.5 1938 30.7 32.0 18.1 31.0 15 Canada 1937 37.1 1938 30.5 30.7 32.0 18.1 31.0 16 Butane					0.2	0.2	0.2	-	-	-
122 1936 863.4 791.5 852.5 758.7 779.5 755.2 736.8 144 Prince 1936 1937 32.4 30.4 32.5 30.7 32.0 18.1 31.0 155 Canada 1937 317.1 390.5 827.1 889.6 794.2 816.0 781.7 832.3 Butame	10		1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	Cq , Cq	4.5
14		Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
Butane		British Columbia			30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
17 Manitoba 1997		Canada			827.1	889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
18		Butane								
20		Manitoba		0.1	0.1	0.1	0 • 1	-	-	-
1996 455.1 428.3 447.4 389.1 372.3 378.3 390.2 3 British Columbia 1997 21.9 1996 20.5 19.3 20.7 19.5 20.6 11.8 20.4 25 Ganada 1997 544.6 1996 479.5 451.5 472.1 412.6 396.9 394.0 414.5 Ethans (before solvent flood) 27 Manitoba 1997 - 1996		Saskatchewan			3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
24		Alberta			428.3	447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
Ethane (before solvent flood) 27		Brītīsh Columbia			19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
27 Manitoba 1997		Canada			451.5	472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
28		Ethane (before solvent	flood)							
1996		Manītoba		Ξ	-	-	-	-	-	-
32		Saskatchewan		Ξ	-	-	-	-	-	-
34		Alberta			808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
36		British Columbia		Ξ	-	-	-	-	-	-
Sulphur 37 Manitoba 1997		Canada			808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
37 Manitoba 1997				Metric tor	nes - Tonne mé	étrique				
38			1007							
40	38		1996		-	-	-	-	-	-
42 1996 625 380 574 681 616 347 579 608 596 623 557 336 588 894 43 British Columbia 1997 84 212 44 1996 81 910 73 984 81 189 73 566 68 304 66 519 81 424 45 Canada 1997 682 135	40		1996		-	-	-	-	-	-
44 1996 81 910 73 984 81 189 73 566 68 304 66 519 81 424 45 Canada 1997 682 135					574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
				84 212 81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	81 424
					648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	346.5 335.4	1997 1996	Pertes (1)	1 2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	4.3 4.2	1997 1996	Gaz brûlé (2)	3 4
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	40.1 38.8	1997 1996	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliors de	mètres cubes					
							Propane	
-	-	-	-	-	0.2	1997 1996	Manitoba	7 8
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	4.6 4.5	1997 1996	Saskatchewan	9 10
807.2	818.0	832.5	832.2	856.0	877.1 863.4	1997 1996	Alberta	11 12
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	35.4 32.4	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
834.7	852.3	869.7	870.7	894.6	917.1 900.5	1997 1996	Canada	. 15 16
							Butane	
_	_	-	_	-	0.1	1997 1996	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	3.9 3.8	1997 1996	Saskatchewan	19
398.4	434.3	439.7	442.4	506.0	518.8 455.1	1997 1996	Alberta	21 22
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	21.9	1997 1996	Colombie-Britannique	23 24
417.4	458.4	465.1	467.2	533.1	544.6 479.5	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
-	_	_	-	-	=	1997 1996	Manitoba	27 28
-	_	•••	-	-	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	29 30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	896.2 918.0	1997 1996	Alberta	31 32
-	~	-	-	-	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	896.2 918.0	1997 1996	Canada	35 36
Metric tonne	s – Tonne mét	rique					Soufre	
						1997	Manitoba	37
-	-	-	-	-	Ξ.	1996		38
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	39 40
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	597 923 625 380	1997 1996	Alberta	41 42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	84 212 81 910	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	682 135 707 290	1997 1996	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Hatural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

TO ORDER:	MI	ETHOD OI	PAYMENT:		
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 PHONE 1800 267-6677 Charge to VISA or Ottside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. PHONE 1800 267-6677 Or (613) 951-1584 MasterCard and porders only. Pleas send confirmatior will be treated ao original order.	4. VISA, ourchase se do not n. A fax	neck only one)		ISA N	lasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1800 363-7629 Telecommunication Dev		Card Numb	er		
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date)		
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature			
Attention Title					
Address		Payment end Purchase			
City Province	_ _	Order Numb (please encid			
Postal Code Phone Fax					
E-mail address:		Authorized S	gnature		
Catalogue	Date of issue or		Price prices exclude sales tax)		Total
Number Title	indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	S
					··
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are sl			SUBTOTA	L	
Clients outside Canada pay total amount in US funds dr. Subscription will begin with the next issue to be release		ank.	DISCOUN (if applicable		
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	nd applicable D	ет	GST (7%) (Canadian client	s only)	
Canadian diens pay in Ganadian runds and add 7 /6 dS1 at		01.	Applicable P (Canadian client	ST s only)	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TOT	AL	
GST Registration # R121491807			PF	097019	
					(4





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



POUR CO	OMMANDER :	М	ODALITÉS	DE PAIEMENT	:	
Gestion de la c 120, avenue Pa	nada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1 ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et irculation Canada et des Etats-Unis et dans de commande rikdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne par	584. VISA, bon seulement. s envoyer	veuillez déb	_	VISA .	MasterCard
Ottawa (Ontario Canada K1A 0T	o) (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation. 6 envoyer de confirmation. de commande ori commande ori	lieu de	N° de carte			
(Veuillez écrire en	Appareils de télécomm		Date d'expi	ration		
Compagnie			Détenteur d	de carte (en majuscules	s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction					
Adresse			Paiement ind	clus \$		
Ville	Province ()		de command (veuillez joind			
Code postal	Téléphone Télécopieur ourrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Auresse du c	ourner electronique .	Édition	1000	Prix	7 : 1	
Numéro au catalogue	Titre	demandée ou inscrire « A » pour les	Canada	rix n'incluent pas axe de vente) Extérieur du Canada	Quantité	Total \$
		abonnements	S	\$ US		
Veuill	ez noter que les prix au catalogue pour les client	s de l'extérieur	du	TOTAL		
Canad	da sont donnés en dollars américains. Les clients da paient le montant total en dollars US tirés sur caine. L'abonnement commencera avec le proche	une banque		RÉDUCTIO (s'il y a lieu		
	ients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute			TPS (7 %)		
	en vigueur.	JIN ILL TI G UG /	JU OCIU	TVP en vigu (Clients canadiens s		
	èque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du veur général du Canada.			TOTAL GÉNÉ	RAL	
	N° R121491807			PFO	97019	
						(

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canada

Pick a topic... any topic

The 1994 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches:

tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677 Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le Catalogue de Statistique
Canada 1994 est votre guide pour
la collection la plus complète de
faits et de chiffres dans les
domaines, en constante évolution,
du commerce, de la société et de
l'économie du Canada. Peu importe
ce que vous voulez savoir, le
Catalogue vous mettra sur la
bonne piste.

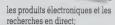
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

Écrivez à:

Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584 Appels sans trais : 1-800-267-6677 Via l'Internet : order@statcan.ca

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



Perspectives on Labour and Income...

L'emploi et le revenu en perspective...

...your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been <u>so</u> difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and <u>complete</u> information — straight from

the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ...your comprehensive journal from Statistics Canada!

A topical quarterly journal,

Perspectives will keep you up-to-date
on current labour market trends and
save you hours of research time by
giving you the information you
need to:

- anticipate significant developments;
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;
- formulate proposals; and
- prepare reports that support your organization's policies.

en perspective...
...pour comprendre les
enjeux et les tendances du

marché du travail!

es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail;
- planifier de nouveaux programmes ou services;
- formuler des recommandations;
- rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

<u>De plus</u>, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travall**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy. **Perspectives'** detailed information helps you <u>make informed decisions</u> on complex labour issues.

As a <u>special feature</u>, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to *Perspectives on Labour* and Income today!

Decome a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus 631 and PST), US\$58 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-6677
FAX toll-free 1-800-889-9734

MAIL to

Statistics Canada, Operations and Integration Bivision, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statese.ca

Abounoz-vous sujeurd'hui à L'ompioi et la revenu en perspective i

In abennoment à *l'imploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF su catalogue) coûte sexiement 58 : par année au Canada (TPS en sus et TVP, s'il y a lieu), 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

POSTEZ votre commande à

Statistique Canada, Bivision des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenu Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada KIA 016

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitaz notre site internet www.statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

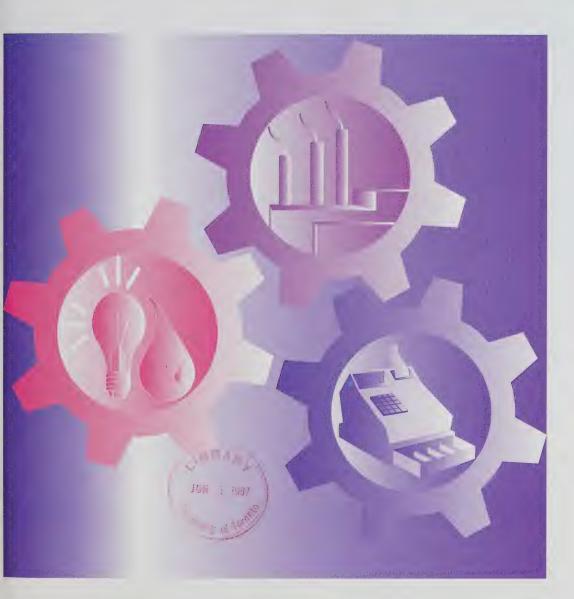
February 1997

N° 26-006-XPB au catalogue



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1997



Data in Many Forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020		` '	

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax Montréal		426-5331	Regina Edmonton		780-5405 495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary		
Toronto			Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg			vancouver	(504)	000-30

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	-1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue, est publié mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez Communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

February 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Février 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

May 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0TE.

Mai 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 2

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- · Vacant, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Vacant, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	hlights	5	Faits saillants	5
Tab	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38 40	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38 40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
Da	eta Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Annual Publications Coal Mines	26-206-XPB	Publications annuelles Mines de charbon
	26-206-XPB 26-213-XPB	
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas		Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport	26-213-XPB 55-201-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	26-213-XPB 55-201-XPB 57-202-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

February 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1997 amounted to 9.3 million cubic metres compared to 9.1 million cubic metres in February 1996, an increase of 1.8%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres a decrease of 5.7% over February 1996.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 7.3 million cubic metres (58.4%) were sent to Canadian refineries and 5.1 million cubic metres (40.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 2.7% to 15.3 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in February 1996. Marketable production for February amounted to 12.5 billion cubic metres, an increase of 1.1%.

The disposition of natural gas for February 1997 is as follows: 0.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.0 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Février 1997

En février 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,3 millions de mètres cubes comparativement à 9,1 millions de mètres cubes en février 1996, une augmentation de 1,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 5,7% depuis février 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1997 se répartit de la manière suivante: 7,3 millions de mètres cubes (58,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,1 millions de mètres cubes (40,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 2,7% pour atteindre 15,3 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en février 1996). En février 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,1%.

Au cours du mois de février 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,9 milliard de mètre cube sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,0 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres c	ibes		
Supply:									
Domestic product	tion:								
1 Heavy 2		1997 1996	2 566.0 2 431.6	2 277.7 2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 597
3 Light and medium 4		1997 1996	4 273.1 4 273.3	3 997.0 4 117.8	4 464.8	4 228.3	4 263.3	4 108.4	4 285
S Synthetic		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336
Crude bitumen		1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	80
) Total crude		1997 1996	9 203.2 8 843.4	8 479.2 8 317.0	9 177.5	8 255.8	8 750.0	8 814.7	9 02
Condensate		1997 1996	37.0 31.1	35.9 30.2	34.4	29.8	28.9	27.9	3
Pentanes plus		1997 1996	860.0 846.6	788.3 792.6	848.4	798.1	829.4	767.3	81
Total net withdr	rawals	1997 1996	10 100.2 9 721.1	9 303.4 9 139.8	10 060.3	9 083.7	9 608.3	9 609.9	9 87
Imports		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 77
TOTAL SUPPLY		1997 1996	13 960.4 12 960.0	12 496.7 12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 64
Disposition:									
To Refineries -	Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 8
-	Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 6
-	Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 2
_	Manîtoba	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
-	Saskatchewan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	30
-	Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 9
-	British Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.7 255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	2
5 - 6	N.W. Territories	1997 1996	14.2	9 - 1	9.6	9.3	18.1	8.8	
7 Total to refiner 8	ries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 2
9 Export to the Ur 0	nited States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 4
1 Export to other 2	countries	1997 1996	176.5	Ξ	-	79.0	81.3	107.2	
3 Total exports		1997 1996	5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 251.6	4 977.8	B 276.5	5 620.8	5 5
5 Net inventory cl	hanges	1997 1996		278.4 87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	
7 Deliveries to o	ther purchasers	1997 1996		41.9 26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	
9 Losses and adjus	stments	1997 1996	- 126.1 -4.1	- 191.9 107.4	-40.7	-28.5	104.9	- 226.4	
TOTAL DISPOSITION	ON		13 960.4 12 960.0	12 496.7 12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Appro	evisionnement:	
						Produ	uction intérieure:	
2 664.5	2 522.7	2 708.4	2 568.4	2 644.5	4 843.7 4 713.8	1997 Lourd 1996		1 2
4 365.3	4 188.0	4 404.6	4 263.8	4 310.1	8 270.1 8 391.1	1997 Léger e 1996	et médium	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	2 589.9 2 610.0	1997 Synthét 1996	ique	5 6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	1 978.7 1 445.5	1997 Pétrole 1996	brut bitumineux	7 B
9 253.1	8 844.7	9 504.2	9 119.8	9 355.0	17 682.4 17 160.4	1997 Total p 1996	étrole brut	9
32.3	28.0	30.7	32.6	35.7	72.9 61.3	1997 Condens 1996	at	11 12
816.6	795.9	842.1	818.7	861.9	1 648.3 1 639.2	1997 Pentane 1996	s plus	13 14
10 102.0	9 668.6	10 377.0	9 971.1	10 252.6	19 403.6 18 860.9	1997 Total p	rélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	7 053.5 6 624.8	1997 Importa 1996	tions	17 18
13 428.7	12 851.2	13 586.4	13 238.8	13 586.9	26 457.1 25 485.7	1997 TOTAL A	PPROVISIONNEMENTS	19 20
						116272	sation:	
					3 137.0		sation: fineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	3 132.5	1997 AUX ra+ 1996		22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	3 437.4 3 470.9	1996	- Québec	23
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	4 314.7 4 150.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Manitoba	27 28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	530.1 539.5	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	3 841.6 3 562.4	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	509.7 497.4	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	23.3	1997 1996	- Territoires du NC	35 36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	15 770.5 15 376.1	1997 Total 1 1996	ivré aux raffineries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	10 984.5 10 303.2	1997 Exporta 1996	tion aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	176.5	1997 Exporta 1996	tion dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	10 984.5 10 479.7	1997 Exporta 1996	tions totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	-63.3 - 521.6	1997 Variati 1996	ons nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	83.4 48.2	1997 Livrais 1996	ons à d'autres acheteurs	47 48
22.6	-24.5	- 127.2	-97.7	- 128.7	- 318.0 103.3	1997 Pertes 1996	et rectifications	49 50
13 428.7	12 851.2	13 586.4	13 238.8	13 586.9	26 457.1 25 485.7	1997 TOTAL D 1996	E L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	_	-	
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.
5	Synthetic	1997 1996	_	Ξ	_	_	_	_	
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
9	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.
11	Condensate	1997 1996	Ξ	-	_	_	_	400	
13	Pentanes plus	1997 1996	_	Ξ	_	_	_	_	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.
17 18	Imports	1997 1996	-	Ξ	_	-	_	_	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	-	79.4	_	_	_	_	
23 24		1997 1996	Ξ	-	_	_	-	_	
25 26		1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	_	
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	-	_
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	1	Ξ	_	_	-	_	
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	-	_
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	-	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	-	Ξ	-	-	-	-	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	:	79.4		-			
39 40	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	50.5	-	79.1		_
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	=	-	79.0	81.3	107.2	78.0
43 44	Total exports	1997 1996	77.9 50.2	:	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
45 46	Net inventory changes	1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
47 48		1997 1996	=	=	-	-	_	_	_
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	=	Ξ	-	_	_	_	_
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de 1'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.	to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Fév.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

				_				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-		-	-	-	-	1996		2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	135.3 156.6	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	135.3 156.6	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	Condensat	11 12
_	-	_	-	_	Ξ	1997 1996	Pentanes plus	13 14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	135.3 156.6	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	_	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	135.3 156.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	-		-	-	79.4	1996		21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
-	-		-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Territoires du ND	. 35 36
•		-	-		79.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	77.9 50.2	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8		78.1	81.1	77.7	77.9 50.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	57.4 27.0	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	_	-	-	Ξ	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	135.3 156.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Heavy		1997	_	_					
2		1996	-	-	-	-	-	-	
3 Light and media	um .	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.
5 Synthetic		1997 1996	_	-					
7 Crude bitumen		1997	_	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-	
9 Total crude 10		1997 1996	20.5	18.8 21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.
1 Condensate 2		1997	-	=	_	_			
3 Pentanes plus		1997	_	_	_			_	
4		1996	_	-	-	-	-	-	
5 Total net with	drawals	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.
7 Imports		1997 1996	=	-	_				
9 TOTAL SUPPLY		1996	20.5	18.8	-	-	-	-	
0		1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.
Disposition:									
1 To Refineries -	- Atlantic	1997	-	•					
3 -	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
4	400000	1996	-	-	-	-	-	-	
5 - 6	- Ontario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.:
	- Manitoba	1997	-	-					
B 9 -	Sachabet	1996	_	-	-	-	-	-	
0	- Saskatchewan	1996	Ξ	-	-	-	~	-	
1 -	- Alberta	1997 1996	Ξ	-	_	_	_	_	
3 -	- British Columbia	1997	_	_					
4	N. N. Taranta	1996	-	-	-		-	-	
5 - 6	- N.W. Territories	1997	Ξ	=	-	_	-	-	
7 Total to refine	ries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
9 Export to the L	United States	1997	-	-					23.0
0		1996	-	-	-	-	-	-	
1 Export to other 2	countries	1997 1996	=	-	-	-	-	-	
3 Total exports		1997 1996	:	:					
5 Net inventory o	hanges	1997	_	_					
6		1996	-	-	-	-	-	-	-
7 Deliveries to o B	other purchasers	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	_	-
9 Losses and adju	istments	1997	-	-					
O T TOTAL DISPOSITI	ON	1996 1997	20.5	18.8	-	-	-	-	-
S IDIAL DISPUSITI	.uii	1996	20.5	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	39.3 44.5	1997 1996	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	39.3 44.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Condensat	11 12
_	_	_		_	_	1997 1996	Pentanes plus	13
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	39.3 44.5		Total prélèvements nets	15 16
					_	1997	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	39.3 44.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	23
					39.3	1997	- Ontario	25
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	44.5	1996		26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
					_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996	- 0031.01011011	30
		_		_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	_	_			1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	_	1996	- Colombie-Stitannique	34
	_				Ξ	1997	- Territoires du NO.	35 36
-	_	-	-	-	39.3	1996	Total livré aux raffineries	37
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	44.5	1996	iotal livre aux rattineries	38
					-	1997	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
_	-	~	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
						1997 1996	Exportations totales	43 44
					Ξ	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	•	•	•	-	_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996	PAYLOGSUNS & G. BUTT BZ BCHBTBUTS	48
					-	1997	Pertes et rectifications	49 50
_		•	•	_	39.3		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	44.5	1996	ININE DE L'OITEIGNITUR	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cui	08		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
3	Light and medium	1997	53.9 50.6	49.6 47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.
5	Synthetic	1997	-	-					
6	Crude bitumen	1996	-	_	-	-	-	-	
8		1996	-	-	-	-	-	-	
9 10	Total crude	1997 1996	53.9 50.6	49.6 47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	Б0.
11	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	_	_	_	
	Pentanes plus	1997	-	=					
14	Total net withdrawals	1996 1997	53.9	49.6	-	-	_	-	
16		1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	53.9 50.7	49.6 47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1997	-	_					
22		1996	_	-	-	-	-	-	
24		1996	Ξ	=	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1997 1996	4.ē 22.7	10.4 17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	=	=	_	-	_	_	
29 30		1997 1996	=	-	_	_	_	_	
31	- Alberta	1997	_	_	_	_	_	_	
32		1996	-	-	-	-	-	-	-
33 34	- Brîtîsh Columbia	1997 1996	_	-	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	-	
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
39	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
	Export to other countries	1997	-	-				3017	101
42	Total exports	1996 1997	49.9	39.2	-	-	-	-	
44		1996	27.2 0.2	30.4 -0.1	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
6		1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
48		1997 1996	=	=	-	-	-	-	-
50		1997 1996	-0.2 -0.1	0.1 0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
57	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	53.9 50.7	49.6 47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

ousands of	cubic metres - :	urrrial? Ga	metrez copez					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	_	_		_	5	1997 1996	Lourd	1
-	-	_	_	_	103.5		Léger et médium	2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	98.2	1996	Leger et medium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-		-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 B
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	103.5 98.2	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_	_	0,2	1997 1996	Condensat	11 12
_	_	_	_	_	_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1996	rentanes plus	14
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	103.5 98.4	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	103.5 98.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996	No. 10112101 Total Resulting	22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
4.4		_	9.7	13.4	14.4	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	-	-	_	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	_	_	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
					-	1997	- Territoires du NO.	
-	-	_	-	-	14.4		Total livré aux raffineries	36 37
4.4	•	•	9.7	13.4	40.1	1996		38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	89.1 57.6	1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Exportation dans d'autres pays	41
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	89.1 57.6	1996	Exportations totales	43 44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.1	1996	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2	0.1	-	-	0.3	-0.1	1996	Pertes et rectifications	50
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	103.5 98.4	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Honth, 1996 - 1997, Saskatohawan

			January	February	March	Aprîl	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Medium and Hea 2	vy	1997 1996	1 307.0 1 176.0	1 103.8 1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8	1 282.7
3 Light 4		1997 1996	523.5 480.4	545.4 447.9	503.7	451.7	466.6	455.7	494.
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ī,	_	-	-	-	
7 Crude bitumen		1997 1996	=	Ξ	_	_	_	_	
9 Total crude 10		1997 1996	1 830.5 1 656.4	1 649.2 1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5	1 777.
11 Condensate 12		1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	-	
13 Pentanes plus 14		1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	. 0.6	0.0
15 Total net withdrawals 16		1997 1996	1 831.1 1 657.0	1 649.8 1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.8
17 Imports		1997	-	-	_	_	_	_	
IB 19 TOTAL SUPPLY 20		1996 1997 1996	1 831.1 1 657.0	1 649.8 1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.4
Disposition:									
21 To Refineries	- Atlantic	1997	-	-					
22 23	- Quebec	1996	_	_	-	-	-		
24	- 40000	1996	-		-	-	-	-	
25 26	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	-	Ξ	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchevan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	19.3	19.9	28.3	. 23.5	36.2
33 34	- British Columbia	1997 1996	=		_	_	_		
35	- N.W. Territories		-	-				_	
36 37 Total to refin 38	eries	1996 1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
59 Export to the United States		1997	1 311.6 1 142.6	1 025.0	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.
il Export to other countries		1997	Ξ	=	_	_	~	_	
i3 Total exports i4		1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.
55 Net inventory changes 66		1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.
47 Deliveries to other purchasers 48		1997 1996	_	Ξ	-	_	-	-	
49 Losses and adj 50	ustments	1997 1996	-29.8 41.8	-21.5 37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8	-76.0
51 TOTAL DISPOSIT	ION	1997 1996	1 831.1 1 657.0	1 649.8 1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 777.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

December

Jan. to Feb.

November

Mugust	Sup compor	000000		Decamber	00111			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à F	év.		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					2 410.8	4007	Médium et lourd	
1 331.6	1 278.6	1 377.9	1 301.4	1 346.4	2 285.1	1996	nedium et iburd	1 2
513.2	F40.0	539.3	531.5	538.7	1 068.9	1997	Léger	3
513.2	512.9	207.0	291.5	330.7	720.3	1996	Synthétique	4
-	-	-	-	-	-	1996		5 6
	_	_	_	_	_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
_	_				3 479.7		Total pétrola brut	9
1 844.8	1 791.5	1 917.1	1 832.9	1 885.1	3 213.4	1996	10-02 50-1020 51 0-	10
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Condensat	11 12
					1.2		Pentanes plus	13
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.2	1996		14
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	3 480.9 3 214.6	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
				. 55277	_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	3 480.9 3 214.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	· _	_		1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					_	1997	- Quábec	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	843.6 655.0	1997 1996	- Ontario	25 26
					-	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	312.1 357.7	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					51.6	1997	- Alberta	31
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	30.1	1996		32
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
					-	1997 1996	- Territaires du N0	. 35
-	-	-	-	_	1 207.3		Total livrá aux raffineries	37
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	1 042.8	1996	10-02 22410 NOW INITALIGUADS	38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	2 336.6 2 106.7	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
1 10110	, 0,0,5	, ,50,0	,		_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	÷	-	1996		42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	Z 336.6 Z 106.7	1997	Exportations totales	43 44
					-11.7	1997	Variations nettes des stocks	45
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	-14.5	1996		46
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-51.3		Pertes et rectifications	49
-2.1	13.6	-4.4	11.6	-16.6	79.6	1996		50
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	3 480.9 3 214.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

August

September

October

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres cu	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	1 259.0 1 255.6	1 173.9 1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
3	Light and medium	1997 1996	3 277.0 3 373.8	2 983.1 3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
6	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
8		1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
10	Total crude	1997 1996	6 900.1 6 767.9	6 361.5 6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
12		1997 1996	32.9 26.4	31.8 26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
14		1997	819.4 807.9	748.7 754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
16		1997 1996	7 752.4 7 602.2	7 142.0 7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
18		1997	7 752.4	-	-	-	_	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	7 752.4	7 142.0 7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
23 24		1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	10.0	18.3
25 26		1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 437.6	1 301.8	1 374.4
27 28		1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
29 30		1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
31 32		1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
33 34		1996	167.3 132.1	134.1 149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
35 36		1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	· -
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 534.7	3 521.3	3 526.8
40		1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
42		1997 1996	176.5	Ξ	-	-	-	-	-
44		1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
46		1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	33.8	229.3	- 151.4	-99.0	-93.4
47 48		1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
50		1997 1996	-51.1 -34.8	- 190.7 30.6	-67.2	-52.9	121.9	- 101.9	-26.3
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	7 752.4 7 602.2	7 142.0 7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.3	7 573.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.0	1 298.1	2 432.9 2 428.7	1997 1996	Lourd	1 2
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 231.5	3 291.9	6 260.1 6 554.7	1997 1996	Léger et médium	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	2 589.9 2 610.0	1997 1996	Synthétique	5 6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	1 978.7 1 445.5	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 786.1	6 990.4	13 261.6 13 038.9	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
28.4	23.9	26.7	28.7	31.8	64.7 52.4	1997 1996	Condensat	11 12
783.0	758.1	801.1	779.8	821.3	1 568.1 1 562.5	1997 1996	Pentanes plus	13 14
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	14 894.4 14 653.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	~	_	-	Ξ	1997 1996	Importations	1 <i>7</i> 18
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	14 894.4 14 653.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	=	1997 1996 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	ΞΞ	1996	- Québec	23 24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	2 664.2 3 051.8	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	— Manîtoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	218.0 181.8	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	3 691.9 3 430.7	1997 1996	- Alberta	31 32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	301.4 281.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	6 875.5 6 945.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	8 314.9 7 954.5	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	176.5	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	8 314.9 8 131.0	1997 1996	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	- 137.6 - 467.0	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	83.4 48.2	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
15.2	-58.1	- 134.1	-83.3	- 134.9	- 241.8 -4.2	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	14 894.4 14 653.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cui	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	-	Ξ	-	-	-	-	-
3	5 Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	202.4 170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
5	S Synthetic	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	-	-
7	Crude bîtumen B	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
10	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	202.4 170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
11	Condensate	1997 1996	4.1 3.6	4.1 3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
	Pentanes plus	1997	32.4 30.9	32.0 30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32.4
15	Total net withdrawals	1997	236.0 208.1	238.5 204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
	Imports	1996	-	_	220.5		220.6	201.6	230.1
18	TOTAL SUPPLY	1996 1997	236.0	238.5	-	- ,	-	-	-
20		1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ		-	-	-	-
23 24		1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
25 26		1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	_	-
27 28		1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	_	-	_
29		1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	_	_
31		1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
33			111.7	96.6 105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
35	- N.W. Territories		_	_	70.2		70.0	, ,	107.7
	Total to refineries	1997	162.9	143.5	_	_	_	_	_
38		1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
40		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
43 44	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
45 46	Net inventory changes	1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
47 48		1997 1996	Ξ	-	-	-	_	_	-
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-19.7 -10.8	-4.6 1.3	18.5	-11,5	-4.3	-4.4	6.2
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	238.5 204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

housands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	_	1996	Lour d	2
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	401.9 343.7	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	~	Ξ	1997 1996	Synthétique	5
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	401.9 343.7	1996	Total pétrole brut	9 10
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	8.2 7.1	1997 1996	Condensat	11 12
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	64.4 61.4	1996	Pentanes plus	13 14
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	474.5 412.2	1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Importations	17 18
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	474.5 412.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	~	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	98.1 101.6	1997 1996	- Alberta	31 32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	208.3 215.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	306.4 317.5	1996	Total livré aux raffineries	37 38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	166.0 134.2	1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	166.0 134.2	1996	Exportations totales	43 44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	26.4 -30.0	1996	Variations mettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-24.3 -9.5	1996	Pertes et rectifications	50
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	474.5 412.2	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	=	Ξ	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	Ξ	-		_	_	-
7 Crude bitumen 8	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	_	_	_
9 Total crude 10	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
11 Condensate 12	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	_
13 Pentanes plus	1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
15 Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
17 Imports	1997	_	=	_	_	_		_
19 TOTAL SUPPLY 20	1997	144.6 144.9	131.1 135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1997 1996	Ξ	=	-	-	-	-	-
23 - Quebec 24	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
25 - Ontario 26	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
27 - Manitoba 28	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan 30	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
31 - Alberta 32	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
33 - British Columbi 34	a 1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	_	_	
35 - N.W. Territorie 36	s 1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 Total to refineries 38	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
39 Export to the United States	1997 1996	=	Ξ	_	_	_	_	_
41 Export to other countries 42	1997 1996	Ξ		_	_	_	_	_
43 Total exports	1997 1996	:	:					
45 Net inventory changes 46	1997 1996	1.5	0.6	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
47 Deliveries to other purchasers 48	1997 1996	Ξ	-		_	_	_	_
49 Losses and adjustments	1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	_	-0.3	_	-0.5	0.6
51 TOTAL DISPOSITION 52	1997 1996	144.6 144.9	131.1	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
-	1.796	17717	140.7	1-10.9	172.0	172.0	175.4	133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997	Lourd	1 2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	261.1 265.1	1997 1996	Léger et médîum	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	261.1 265.1	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	1.6	1997 1996	Condensat	11 12
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	14.6 14.1	1996	Pentanes plus	13 14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	275.7 280.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Importations	17 18
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	275.7 280.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	24.4	_	_	_	-	1997 1996	- Québec	23 24
452.4		440.4	147.2	*/ F	274.1 257.9	1997	- Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	237.7	1996	- Manitoba	26
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	· -	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	23.3	1997 1996	- Territoires du NO	36
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	274.1 281.2	1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	600	_	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-	•	-		:	1997 1996	Exportations totales	43 44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	2.1 -0.4	1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	_	-	-	Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-0.5	1996	Pertes et rectifications	49 50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	275.7 280.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Heavy 2		1997 1996	=	Ξ	-	-	-	_	
3 Light and medi	um	1997 1996	_	Ξ	-	-	-	-	
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	-	
7 Crude bitumen 8		1997 1996	Ξ	-	-	-	_	-	-
9 Total orude 10		1997 1996	:	:					
11 Condensate		1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
13 Pentanes plus		1997	-	-	_	_	_	_	_
15 Total net with	drawals	1997 1996	:	:					
17 Imports		1997	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL SUPPLY		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
		.,,,	0 10007	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •					0 //0.0
Disposition:			. 7/0 4	1 394.1					
21 To Refineries 22	- Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
25 26	- Ontario	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	408	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	_	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	_	-
37 Total to refin 38	eries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
39 Export to the	United States	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	_	_	_
41 Export to othe	r countries	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
43 Total exports		1997 1996	:	:					
45 Net inventory	changes	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	-5.1	_	-0.1	80.2	-23.1
47 Deliveries to	other purchasers	1997 1996	-	Ξ	_	_	_	_	_
49 Losses and adj	ustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	5.1		0.1	-80.2	23.1
S1 TOTAL DISPOSIT:	ION	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
		.,,,	0 200.7	0 000.7	0 000.0	2 .75.5	O LIII.L	0 143.0	3 //3.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Fév.

thousands of	cubic metres	- #11119F5 G8	Matres copes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd :	1
-	-	-	-	~	_	1996		2
_	-	_	-	~	_	1997	Léger et médium	3
					-	1997	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
_	-	_	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
					-		Total pátrole brut	9
•	•	•	•	•	•	1996		10
_	-	-	-	-	Ξ.	1997	Condensat	11 12
					-		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1996	Total antiluserante make	14
		-		-	:	1997	Total prélèvements nets	15 16
					7 053.5		Importations	17
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	6 624.8	1996	TATAL ARRANTATANIPMPAPE	18 19
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	7 053.5 6 624.8	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	20
							Utilisation:	
					3 137.0	4007	Aux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	3 053.1	1996	AUX rattineries - Atlantique	22
		/	1 806.1	1 699.5	3 437.4 3 470.9	1997 1996	- Québec	23 24
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 677.5	479.1	1997	- Ontario	25
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	100.8	1996	- untario	26
				_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	_	_	-	_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	=	1996	- Gaskattiiawaii	30
					_	1997 1996	- Alberta	31 32
-	_	-	-	_	_	1997	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1996	0020111200 01.21011112400	34
					=	1997 1996	- Territoires du N0	. 35
-	_	-	_	_	7 053.5		Total livré aux raffineries	37
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	6 624.8	1996		38
			_	_	_	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	_	_	_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
					:	1997 1996	Exportations totales	43 44
•					_		Variations nettes des stocks	45
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	-37.4	1996		46
					Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	•		_		_		Pertes et rectifications	49
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	37.4	1996		50
7 706 7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	7 053.5 6 624.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
3 326.7	3 182.0	3 207.4	3 207.7	3 337.3	V VLT.0	1770		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

January February

March

April

May

June

July

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrīl	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		17 437.2 18 400.9	15 431.3 15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
3 Net new production	1997 1996	17 243.3 18 157.7	15 264.2 15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	16 675.8 17 060.2	14 555.9 14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
7 Less - Field uses 8	1997 1996	615.6 616.1	490.0 526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
5 - Shrīnkage (1)10	1997 1996	1 634.2 1 776.1	1 566.2 1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
11 - Plant use (2) 12	1997 1996	512.1 568.1	459.0 467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
13 - Adjustment 14	1997 1996	- 320.7 260.6	- 475.5 83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	14 234.6 13 839.3	12 516.2 12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports 18	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	-			-	-	_	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	935.9 642.5	356.8 465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports 28	1997 1996	7 445.7 7 146.3	6 565.2 6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales 30	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ.	Ξ	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 626.0 2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta 42	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 871.2 1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — British Columbia 44	1997 1996	654.1 699.8	527.4 566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
47 Total sales 48	1997 1996	7 203.4 7 536.0	6 155.2 6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

24

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
16 260.2	15 699.8	16 647.9	16 453.9	17 408.2	32 868.5 34 287.5	1997 P 1996	roduction originale brute	1 2
16 055.5	15 506.1	16 448.3	16 265.2	17 218.6	32 507.5 33 846.0	1997 P 1996	roduction originals nette	3 4
14 606.9	14 256.1	15 497.3	15 646.3	16 613.1	31 231.7 32 008.4	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
520.8	484.8	549.3	527.3	616.4	1 105.6 1 142.1	1997 M 1996	loins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 570.1	1 628.0	3 200.4 3 265.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
476.2	448.9	446.8	453.3	564.1	971.1 1 035.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 146.9	-97.2	- 185.5	- 197.1	- 482.8	- 796.2 344.5	1997 1996	- Rectifications	13 14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 287.4	26 750.8 26 220.2	1997 T 1996	otal du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	229.7 218.1	1997 I 1996	mportations	1 <i>7</i> 18
-	-	-	_	***	-	1997 A 1996	utres arrīvages	19 20
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	26 980.5 26 438.3	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-4 193.9 -4 353.4	1997 V	variations des stocks des distributeur	s 23 24
, , , , , , , ,	. 2.000	02310	. 02270		1 292.7		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	1 108.3	1996		26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	14 010.9 13 616.1	1996	Exportations	27 28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	2 512.2 2 270.6	1997 V 1996	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 V 1996	/entes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	1 391.5 1 455.1	1997 1996	· - Québec	33 34
615.0	662.6	1 021.0	1 733.4	2 194.6	5 425.9 5 567.0	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	510.1 524.6	1997 1996	- Manîtoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	578.1 572.5	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 197.3	2 446.4	4 249.0 4 391.3	1997 1996	- Alberta	41 42
177.8	248.8	387.3	594.8	698.9	1 181.5 1 266.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	22.5 20.0	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
2 542.2	2 801.2	3 873.6	5 579.4	6 566.3	13 358.6 13 796.7	1996	Total des ventes	47 48
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	26 980.5 26 438.3	1997 1 1996	FOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
3 Net new production	1997 1996	_	Ξ	_	_	_	<u>.</u>	_
5 Net withdrawals	1997	Ξ	Ξ	_	_			
7 Less - Field uses	1997	_	-	_	_	_	_	
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10 - Plant uses	1996 1997	-	-	-	-	-	-	-
12	1996	Ξ	=	-	-	-	-	~
13 — Adjustment 14	1997 1996	Ξ	=	-	-,	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	:	:	-	•	-		
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1997 1996	-	Ξ	_	-	_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	:	:			-	-	
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	=	Ξ	_	_	_	_	_
25 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	_	Ξ	_	_	_		
27 Exports 28	1997	Ξ	-					
29 Direct sales	1997	-	_	_	_	_	_	_
30 31 Sales — New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32 33 — Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	
35 — Ontario 36	1997 1996	-	=	-	-	-	-	
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	_	
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	-
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	-	_	_	_	_	
43 — British Columbia 44	1997	Ξ	_		_		_	
45 - Northwest Territories 46	1997	-	-					
47 Total sales	1997			-	-	_	_	
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997				•	•	•	
50	1996			•	•	•	•	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

						Approvisionnements :	
_	_	_	_	-	-	1997 Production originals bruts 1996	1 2
_		_	_	_	_	1997 Production originals netts 1996	3
						1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996	6
-	-	-	-	-	-	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers 1996	7
-	-	-	-	-	-	1997 — Pertes lors de traitement 1996	9 10
_	_	_	ton	_	_	1997 — Utilisation dans les usines 1996	11 12
	_	_	_	_	_	1997 — Rectifications 1996	13
						1997 Total du gaz marchand	15
•	•	•	•	• •	•	1996	16
-	-	-	-	-	-	1997 Importations 1996	17 18
_	-	-	-	_	_	1997 Autres arrīvages 1996	19 20
					-	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1996	21
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 Variations des stocks des distributeurs 1996	23
_	~	~	_	_	_	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1996	25 26
_	_		_	_	_	1997 Exportations 1996	27 28
						1997 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	30
-	-	-	-	-	-	1997 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996	31 32
_	_	_	_	_	_	1997 — Québec 1996	33 34
						1997 — Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1996	36
_	-		-	_		1997 — Manitoba 1996	37 38
						1997 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	**	1996	40
-	-	-	-	-	-	1997 — Alberta 1996	41 42
-	-		-	-	_	1997 — Colombie-Britannique 1996	43 44
_	-	-	-	_	_	1997 — Territoires du Nord-Duest 1996	45 46
		9			-	1997 Total des ventes 1996	47 48
						1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
	•	•	•		-	1996	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
	1997	23.1	19.5					
Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.
Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.
Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.
Less - Field uses	1997 1996	Ξ	· · · · <u>-</u>	_	_	_	_	
- Shrinkage	1997	Ξ	-					
	1,996		-	_	_	_	_	
- Plant uses	1997 1996	-	=	-	- .	-	-	
- Adjustment	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	-	
Total marketable gas	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26
Imports	1997	_	_					
	1996	-	-	-	-	-	-	
Other receipts	1997 1996	-	Ξ.	-	-	~	-	
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	=	Ξ	_	-	_	_	
Line loss, fuel and pack change	1997	-	Ξ		_	_		
'Exports	1997	_	_					
3	1996		-	-	-	-	-	
Direct sales	1997 1996	-	_	-	-	-	-	
Sales - New Brunswick	1997 1996	=	Ξ	_	_	_	_	
5 — Quebec	1997 1996	-	-					
- Ontario	1997	23.1	19.5	_	_	_	_	
5 - Untario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	2
7 — Manitoba 3	1997 1996	-	-	-	-	-	-	
3 - Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	_	
i Alberta 2	1997 1996	-	=	_	_	_		
3 — British Columbia	1997	-	-					
5 - Northwest Territories	1996	_	_	-	-	-	-	
6	1996		- 10 F	-	-	-	-	
7 Total sales 3	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	21
TOTAL NET DISPOSITION	1997	23.1	19.5					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	42.6 51.9	1997 1996	Production originale brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	42.6 51.9	1997 1996	Production originals netts	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	42.6 51.9	1997 1996	Prőlèvements nets	5 6
_	_	_	-		-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	-	_	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
_	_	_		***	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	~	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	42.6 51.9	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1997	Importations	17 18
							Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		1996		20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	42.6 51.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeur:	
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1996	rertes, consum, & viuct, dans reseaux	26
_	_	-	_	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
							Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	-	-	ana.	1996	Asusas - Monasan-binuzatek	32
_	***	_	_	_	_	1997 1996	— Québec	33 34
					42.6	1997	- Ontario	35
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	51.9	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
_	-	_		_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
90.4		27.2	25.5	26.0	42.6	1997	Total des ventes	47 48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	51.9 42.6	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	51.9	1996	TOTAL DE L'OTTEMMENTON METTE	50

29

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Ours la								
Supply:								
Gross new production	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.
Net new production	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.
Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.
Less - Field uses	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.
- Shrinkage	1997 1996	7.8 8.7	6.5 7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.
- Plant uses	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.
- Adjustment	1997	0.5	3.8					
5 Total marketable gas	1996	0.6 507.2	4.0 471.1	0.7	1.3	12.3	12.1	15.
o local markerable das	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.
7 Imports 3	1997 1996	-	=	-	-	***	-	
Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	_	-	
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.
Disposition :								
B Distributors storage variation	1997 - 1996 -	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.
7 Exports	1997	14.6	11.8					
3	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.
9 Direct sales D	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	-	-	-	-	-	-	
3 — Quebec	1997 1996	_	Ξ	_	-	_	-	
5 - Ontario	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.
7 — Manitoba B	1997	-	_	_	_	_	_	
9 - Saskatchewan	1997	339.0 314.2	239.1 258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.
1 — Alberta	1997		-	201.0	140.1	70.3	30.7	34.
2 - British Columbia	1996	_	-	_	-	-	-	
4 5 — Northwest Territories	1996	-	-	***	-	-	-	
6	1996	-	-	-	-	-	-	
7 Total sales 8	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	1 222.8 1 358.5	1997 1996	Production originals brute	1 2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	1 187.8 1 319.5	1997 1996	Production originals nette	3
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	1 187.8 1 319.5	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	171.6 190.8	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	14.3 15.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	19.3 21.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
6.8	9.7	16.2	4.6	. 0.1	4.3 4.6	1997 1996	- Rectifications	13 14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	978.3 1 086.8	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
-	_	-	_	-	-	1997 1996	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	978.3 1 086.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 25
							Utilisation :	
					- 226.2		Variations des stocks des distributeurs	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 386.4	1996		24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	98.5 239.9	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	26.4 25.9	1996	Exportations	27
-	23.6	40.0	-	29.1	8.5 93.1	1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	493.0 541.8	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	578.1 572.5	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
-	-	_	_	-	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	1 071.1 1 114.3	1997 1996	Total des ventes	47 48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	978.3 1 086.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	14 765.8 15 660.4	12 940.1 13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
3 Net new production	1997 1996	14 613.5 15 460.8	12 810.8 13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
5 Net withdrawals	1997 1996	14 046.0 14 363.3	12 102.5 12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
7 Less - Field uses B	1997 1996	472.8 469.0	369.5 403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
9 - Shrinkage (1) 10	1997 1996	1 426.7 1 562.6	1 320.5 1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
11 - Plant use (2) 12	1997 1996	441.9 489.4	367.5 389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
13 — Adjustment 14	1997 1996	- 296.8 224.8	- 310.2 37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	-	-	_
19 Other receipts 20	1997 1996		Ξ	-	_	_	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22		12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	798.8 652.5	195.7 456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
27 Exports 28	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
29 Direct sales 30	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	-	_	_
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	-	Ξ	_	_	-	_	_
41 — Alberta 42	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
43 — British Columbia 44	1997 1996	86.7 78.5	46.1 46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	Ξ		_	_	_	_
47 Total sales 48	1997 1996	5 658.9 5 987.4	4 825.7 4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
13 711.3	13 156.5	14 037.3	13 934.5	14 732.9	27 705.9 29 027.5	1997 Pr 1996	roduction originale brute	1 2
13 556.3	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	27 424.3 28 674.9	1997 Pr 1996	roduction originale nette	3 4
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	26 148.5 26 837.3	1997 Pi 1996	rélèvements nets	5 6
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	842.3 872.7	1997 Mo 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	2 747.2 2 866.1	1997 1996	- Pertes lors de traîtement (1)	10
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	809.4 878.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	- 607.0 261.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	22 356.6 21 958.3	1997 To 1996	otal du gaz marchand	15 16
-	_	_	_	_	_	1997 II 1996	mportations	17 18
_	_	_	_	_	-	1997 A	utres arrivages	19 20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	22 356.6 21 958.3	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					-3 720.3	1997 V	ariations des stocks des distributeurs	s 23
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-3 605.5	1996		24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	994.5 1 109.0	1997 P 1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	12 646.1 11 89 1.4	1997 E 1996	×portations	27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	1 951.7 1 624.7	1997 V 1996	entes directes	29 30
_	-	-	-	-	-	1997 V 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	1 391.5 1 455.1	1997 1996	— Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	4 490.9 4 587.3	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	510.1 524.6	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	_	***	-	-		1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	3 959.3 4 246.7	1997 1996	- Alberta	41 42
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	132.8 125.0	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	date	_	-	_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	10 484.6 10 938.7	1997 T 1996	otal des ventes	47 48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	22 356.6 21 958.3	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 838.8 1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
3 Net new production 4	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 818.2 1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 818.2 1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage 10	1997 1996	193.3 198.0	233.4 172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
11 — Plant uses 12	1997 1996	56.7 64.9	79.5 64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
13 - Adjustment 14	1997 1996	-24.4 35.2	- 169.1 42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
15 Total marketable gas 16	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
17 Imports 18	1997 1996	_	=	_	_		_	_
19 Other receipts 20	1997	Ξ	-					
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
££	1990	1 202.0	1 400.0	1 573.0	1 317.7	1 230.9	1 302.4	1 247.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3 - 133.9	133.4 - 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
27 Exports 28	1997 1996	712.1 879.0	626.3 819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
29 Direct sales 30	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	· _	
35 - Ontario 36	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
37 — Manitoba 38	1997	-	= =	_			_	0.00
39 - Saskatchewan	1997	=	=			_	_	
41 — Alberta	1996	134.2	155.5	-	-			
42 - British Columbia	1996	92.8 524.2	51.8 452.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
45 - Northwest Territories	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
46	1996	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 946.5	3 796.7 3 745.1	1997 I 1996	Production originals brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	3 752.9 3 695.3	1997 1996	Production originals nette	3
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	3 752.9 3 695.3	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	45.7	91.7 78.6	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
165.6	158.5	168.4	162.2	174.2	426.7 370.6	1997 1996	- Pertes lors de traîtement	9 10
64.2	59.7	65.3	52.8	63.0	136.2 129.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-43.9	- 193.5 78.1	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	3 291.8 3 038.3	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Importations	1 <i>7</i> 18
_	_	_	_	_	-	1997 1996	Autres arrivages	19
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	3 291.8 3 038.3	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	- 247.4 - 361.5	1997 1996	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	199.7 - 240.6	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	1 338.4 1 698.8	1997 1996	Exportations	27 28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	552.0 552.8	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	182.4 179.8	1997 1996	- Ontario	35 36
~	_	_	-	-	_	1997 1996	← Manitoba	37 38
-	-	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					285.7	1997	- Alberta	41
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	144.6	1996		42
132.7	195.2	310.7	504.4	553.0	977.0 1 064.4	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
297.5	338.7	486.2	685.8	742.3	1 449.1 1 388.8	1997 1996	Total des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	3 291.8 3 038.3	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	1471
3 Net new production 4	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
7 Less — Field uses B	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	_	-	-
9 - Shrinkage	1997	0.5	0.4					
0	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	. 0.3	0.6	0.5
1 — Plant uses	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	_
3 — Adjustment	1997	_	_					
4	1996	=	Ξ.	-	-	-	-	-
5 Total marketable gas 6	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
7 Imports B	1997 1996	-	Ξ	_	_	-	_	_
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ī	_	_		-	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
3 Distributors storage	variation 1997 1996	-	=	_	_	_	_	_
5 Line loss, fuel and g	pack change 1997	Ξ	-					
6	1996	_	-	-	_	-	_	_
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	=		-	-	~	-
9 Direct sales 0	1 <i>997</i> 1 <i>9</i> 96			_	_		_	
		_	_	_	-	-	_	_
1 Sales — New Brunswick 2	k 1997 1996	Ξ	_	-	-	-	-	-
3 - Quebec	1997 1996	_						
		_	-	_	-	_	-	
5 — Ontario 6	1997 1996	-	_	***	-	-	-	-
7 - Manitoba 8	1997 1996	-	=	-	90	_	~	_
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	_	_	_	_	_	_
1 — Alberta 2	1997 1996	Ξ	-	_	_		_	
3 — British Colum	mbia 1997	2.7	2.6				_	
4 5 — Northwest Tei	1996 rritories 1997	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
6	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
7 Total sales 8	199 <i>7</i> 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
9 TOTAL NET DISPOSITION	N 1997	14.5						

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August Sentember October November December Jan. to Feb.						
August Continue Conti	August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Fév.	Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	29.2 31.2	1997 1996	Production originale brute	1 2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	28.8 30.9	1997 1996	Production originals netts	3
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	28.8 30.9	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	-	-	-	-	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	0.9 1.4	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
0.1	0.1	0 - 1	0.1	0.2	0.1 0.8	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	-	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	27.8 28.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	<u>-</u> .	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	27.8 28.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	~	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-		1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	-	-	-		1997 1996	- Alberta	41 42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	5.3 8.7	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	22.5	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	27.8 28.7	1997 1996	Total des ventes	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	27.8 28.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
5 Net withdrawals 6	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	_	_	_
9 - Shrinkage O	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.0
1 - Plant uses 2	1997 1996	3.7 2.7	2.4	3'.7	2.5	2.3	0.8	2.6
3 - Adjustment 4	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	-	_	_
15 Total marketable gas 16	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
7 Imports	1997 1996	=	Ξ	_	_	_	_	-
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	_	-	-	_	
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	Ξ	1	_	_	_	_	_
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	=	_	- -	-	_	
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	-	_	
9 Direct sales	1997 1996	Ξ	Ξ	_		_	_	
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	_	
33 — Quebec	1997 1996	_	=	_	_	_	_	
35 - Ontario	1997 1996	-	_	~	_	_	_	
7 - Manitoba	1997			_	_	_	_	
59 - Saskatchewan	1997	=	Ξ	_	_	_	_	
1 - Alberta 2	1997		_	_	_	_	_	
3 — British Columbia	1997	27.8 29.0	25.9 27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
5 - Northwest Territories	1997	-	-	_	_	2,	-	201
i7 Total sales	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
99 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	28.5	27.5	27.8		28.9
30	1996	29.0	21.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

						Approvisionnements :	
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	71.3 73.7	1997 Production originals bruts 1996	1 2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	71.1 73.5	1997 Production originals netts 1996	3
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	71.1 73.5	1997 Prélèvements nets 1996	5 6
_	-		-	-	-	1997 Moins - Utilisation dans les chantier 1996	s 7
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	11.3 11.9	1997 — Pertes lors de traitement 1996	9 10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	6.1 5.4	1997 - Utilisation dans les usines 1996	11 12
_	_	_	_	_	_	1997 - Rectifications 1996	13
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	53.7 56.2	1997 Total du gaz marchand 1996	15 16
_	_	_	- .	_	_	1997 Importations 1996	17 18
	_	_	_	_	_	1997 Autres arrivages 1996	19 20
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	53.7 56.2	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 Variations des stocks des distributer 1996	urs 23 24
_	-	-	-	-	_	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1996	25 26
_	-	-	-	-	-	1997 Exportations 1996	27 28
	-	-	_	-	_	1997 Ventes directes 1996	29 30
-	_	-	-	_	_	1997 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996	31 32
_	_	-	-	_	_	1997 — Québec 1996	33 34
_	_	_	-	_	-	1997 - Ontario 1996	35 36
	_	_	_	-	_	1997 - Manitoba 1996	37 38
-		_	_	_	_	1997 — Saskatchewan 1996	39 40
-	_	_	_	_	_	1997 ~ Alberta 1996	41 42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	53.7 56.2	1997 - Colombie-Britannique 1996	43 44
_	_	_	~	_	_	1997 — Territoires du Nord-Duest 1996	45 46
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	53.7 56.2	1997 Total des ventes 1996	47 48
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	53.7 56.2	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1996	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille t
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	-	-					
2	1996	-	-	-	-	-	-	•
3 Net new production 4	1997 1996	_	Ξ.	_	_	_	_	
5 Net withdrawals	1997	_	_					
6	1996	-	-	-	-	-	-	
7 Less — Field uses B	1997 1996	_	_					
		_	_	_	_	_	_	
9 - Shrinkage 0	1997 1996	_	Ξ	_	-	_	-	
1 - Plant uses	1997	_	_					
2	1996	-	-	-		-	-	
3 — Adjustment	1997	_	-					
4	1996		_	_	_	-	_	•
5 Total marketable gas 6	1997 1996	:	:					
7 Imports	1997	111.5	118.2					
8	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
9 Other receipts	1997	-	-					
0	1996			-	-	-	_	•
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	_	1	_	_	_	_	
5 Line loss, fuel and pack change	1997	_	_					
26	1996	-	~	-	~	-	-	
7 Exports	1997	-	-					
28	1996	-	-	-	-	-	-	
9 Direct sales	1997 1996	_	_	_	_	_	_	
il Sales - New Brunswick	1997	_						
32 - New Brunswick	1996	-	_	-	-	-	-	
3 — Quebec	1997	_	_					
34	1996	-			~	-	-	
55 — Ontario 66	1997 1996	98.8 99.0	118.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
		33.0	107.2	174.7	63.1	100.6	65.5	/5.
37 Manitoba 38	1997 1996	_	Ξ	_	-	_	_	
59 - Saskatchewan	1997		_					
0	1996	-	-	-	-	-	-	
41 — Alberta 42	1997 1996	_	-					
			_		_	_	_	
i3 — British Columbia i4	1997 1996	12.7 10.2	1.7	-	_	-	-	
5 - Northwest Territories	1997	-	_					
46	1996	-	-	-	-	-	-	
47 Total sales	1997 1996	111.5	118.2 108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
	1770	107. €	100.9	1/4.9	65.1	100.6	83.3	/3.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	111.5	118.2					

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.

							Approvisionnements :	
_	-	-	-	-	-	1997 1996	Production originale brute	1 2
_	_	_	_	_	-	1997 1996	Production original» nette	3 4
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
	_	_	_	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
_	_	-	_	_	_	1997 1996	- Pertes lors de traîtement	9
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
			_			1997	- Rectifications	13
_	_	_		_	-		Total du gaz marchand	15
		•		•	229.7	1997	Importations	16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	218.1	1996	Autres arrivages	18
-	-	-	-	-	-	1996		20
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	229.7 218.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
_	_	-	_	_	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
						1997 1996	Exportations	27 28
-	-	-	_	_	_	1997	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	-	-	-	1996		32
	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
72.7	64.8	85.4	85.4	114.0	217.0 206.2	1997 1996	- Ontario	35 36
	_	-	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	-	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	7.5	-	12.7	1996		42
-	•	7.5	1.8	20.9	11.9	1997	- Colombie-Britannique	44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	229.7 218.1	1997 1996	Total des ventes	47 48
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	229.7 218.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	340.9	322.6	287.7	263.7	326.5
3 4	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	37.8	36.2	29.8	14.9	31.7
	Propana		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es		
7	Manitoba	1997 1996	0.2	0.2	0.2	0.2	· _	_	_
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
11 12	Alberta	1997 1996	877.1 863.4	818.4 791.9	852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
13 14	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
15 16	Canada	1997 1996	917.1 900.5	852.6 827.1	889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
19 20	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
21 22	Alberta	1997 1996	518.8 455.1	459.3 428.3	447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
23 24	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
25 26	Canada	1997 1996	544.6 479.5	482.4 451.5	472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
	Ethans (before solvent f	100d)							
27 28	Manitoba	1 ⁻⁹ 97 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
29 30	Saskatchewan	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37 38	Manitoba	1997 1996	_	=	-		_	_	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	-	_	-
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910		81 189	73 566	68 304	66 519	81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	709.8 626.0	1997 1996	Pertes (1)	1 2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	9.2 8.2	1997 1996	Gaz brûlê (2)	3 4
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	69.7 73.4	1997 1996	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
-	-	-	-	-	0.4	1997 1996	Manitoba	7
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	9.0 9.1	1997 1996	Saskatchewan	9 10
807.2	818.0	832.5	832.2	856.0	1 695.5 1 655.3	1997 1996	Alberta	11 12
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	65.2 62.8	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
834.7	852.3	869.7	870.7	894.6	1 769.7 1 727.6	1997 1996	Canada	15 16
							Butane	
	_	_		_	0.2	1997 1996	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	7.6 7.6	1997	Saskatchewan	19
398.4	434.3	439.7	442.4	506.0	978.1 883.4	1997	Alberta	21 22
370.4		737.7	772.7		41.3	1997	Colombie-Britannique	23
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	39.8 1 027.0	1996	Canada	24
417.4	458.4	465.1	467.2	533.1	931.0	1996		26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	29 30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	1 754.7 1 726.5	1997 1996	Alberta	31 32
-	_	-	-	_	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	1 754.7 1 726.5	1997 1996	Canada	35 36
detric tonnes	- Tanne métr	îque					Squfra	
					_	1997	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	38
-	-	-	-	-		1996		40
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	1 143 705 1 200 061	1997 1996	Alberta	41 42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	160 422 155 894	1997 1996	Colombie-Brîtannîque	43 44
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	1 304 127 1 355 955	1997 1996	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Matural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

O Onden.	METHOD OF FATMENT.
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
atistics Canada Charge to VISA or or (613) 951-1584. VISA, perations and Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and purchase roculation Management and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. A fax ville be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	
Address	Payment enclosed \$
City Province	Order Number (please enclose)
ostal Code Phone Faxmail address:	Authorized Signature
Catalogue Title issu or indicat "S" " subscrit	e (All prices exclude sales tax) a an Canada Outside Canada Canada Canada
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in	
Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
	GST (7%) (Canadian clients only)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applications.	Applicable PST (Canadian clients only)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL
GST Registration # R121491807	PF 097019
	•

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistic Canada Statistique Canada Canadä

POUR CO	OMMANDER:	l N	IODALITÉ:	S DE PAIEMENT		
COURR		OPIEUR 889-9734	Cochez une seu	ıle case)		
Statistique Can Opérations et ir Gestion de la ci 120, avenue Pa Ottawa (Ontario Canada K1A 0T	ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et b irculation Canada et des États-Unis et dans de commande s rédale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation.	seulement. envoyer . Le bon	Veuillez déb	iter mon compte	VISA M	asterCard
	commande origi ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécommu		N° de carte			
(Veuillez écrire en	nour les malentendants	inications .	Date d'exp	iration		
Compagnie			Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction		Paiement in	clus \$		
Adresse			N° du bon de comman	do		
Ville	Province ()		(veuillez join			
Code postal	Téléphone Télécopieur		Signature de	la personne autorisée		
Adresse du c	ourrier électronique :	Édition	Orginature de	Prix		
Numéro au	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	demandée	(Les	prix n'incluent pas taxe de vente)	3	Total
catalogue	Titre	inscrire « A » pour les		Extérieur du Canada \$ US	Quantité	\$
			y	****		
	ez noter que les prix au catalogue pour les clients da sont donnés en dollars américains. Les clients			TOTAL		
Canad	da paient le montant total en dollars US tirés sur u caine. L'abonnement commencera avec le procha	ine banque		RÉDUCTIO (s'il y a lieu		
Les ci	ients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute	nt la TPS de 7	7 % et la	TPS (7 %)		
TVP e	n vigueur.			TVP en vigu (Clients canadiens		
	èque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du veur général du Canada.			TOTAL GÉNÉ	RAL	
TPS	N° R121491807			PF	097019	
					-	-







Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

- m can analyze and interpret your customized data packages
- provide you with ongoing support through our telephone enquiry service
- offer workshops and seminars on a wide range of topics

We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

LES CHIFFRES FONT LA FORCE!

Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

mpeut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique

organise des atéliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les services dont vous avez besoin de

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

manière rapide,

rentable.

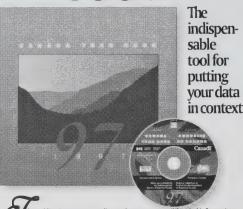
professionnelle et

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136
National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677
National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieur
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318

Palviscagnag

Canada Jan Book



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

Presenting..

More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest

- socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)

...the CD-ROM!

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™ software to exploit CYB97's full potential
- wideo clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)



In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library ...at a very reasonable price!

ORDER TODAY

by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA 0T6. You may also order via Internet at order@statcan.ca

more information on this unique Canadian product, visit our Web site at wew.statcan.co

டியாவிக் திசுச்சுரி



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'Annuaire du Canada 1997 et l'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

Voici enfin...

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada

l'Annuaire du Canada 1997 (n° 11-402-XPF97001 au catalogue) 54,95\$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4,95\$ et taxes en sus)

... ie CD-ROM!

- ₩ Windows^{MD} et Macintosh^{MC} sur le même disque
- William Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook^{MC} pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (n° 11-402-XCB97001 au catalogue) 74,95 \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$ et taxes en sus)



fer

Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'*Annuaire du Canada 1997* demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet order@statcan.ca

rour plus de renseignements sur ce produit canadien unique, visitex nutre site Web www.siattan.co



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

March 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Fairly one **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Cinemate.

Mars 1997



Data in Many Forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800	263-1136
National telecommunications		
device for the hearing		
impaired	1 800	363-7629
Order-only line (Canada		
and United States)	1 800	267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou a sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	780-5405 495-3027
Ottawa Toronto			Calgary Vancouver		292-6717
Winnipeg				(/	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Sel ATCA Hactoriat de Lanserdhemants	-	000	500-1100
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

1 800 263-1136

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Service national de renceignements

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue, est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 016 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service au public

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

March 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K14,0T6.

June 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Juin 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 3

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab1	(e		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic	6 8	Canada Atlantique	6 8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba Saskatchewan	12
	Saskatchewan Alberta	14 16	Saskatchewan Alberta	14 16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories Yukon	36 38	Territoires du Nord-Ouest Yukon	36 38
	Foreign	40	fukon Étranger	40
7	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
٥.	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de ga naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique Vol.I, Puissance maximale et la char des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transpor et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électrique

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order2statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

March 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1997 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in March 1996, a decrease of 0.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 0.2% over March 1996.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.3 million cubic metres (59.8%) were sent to Canadian refineries and 5.5 million cubic metres (39.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.0% to 16.5 billion cubic metres from 16.7 billion cubic metres in March 1996. Marketable production for March amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 4.1%.

The disposition of natural gas for March 1997 is as follows: 0.7 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.1 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mars 1997

En mars 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en mars 1996, une diminution de 0,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 0,2% depuis mars 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1997 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (59,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,5 millions de mètres cubes (39,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,0% pour atteindre 16,5 milliards de mètres cubes contre 16,7 milliards de mètres cubes (en mars 1996). En mars 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de mars 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,7 milliard de mètre cube sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res — millier	s de mètres c	ubes		
Supply									
Domest	ic production:								
1 Heavy 2		1997 1996	2 566.0 2 431.2	2 396.0 2 282.0	2 436.0 2 502.8	2 360.4	2 461.6	2 436.7	2 598.1
3 Light a	and medium	1997 1996	4 270.8 4 273.7	3 922.3 4 118.0	4 278.5 4 465.0	4 228.4	4 263.7	4 108.5	4 289.5
5 Synthes	tic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude 1	atumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
9 Total o	orude	1997 1996	9 200.9 8 843.4	8 522.8 8 317.0	9 087.5 9 177.7	8 255.7	8 750.0	8 815.3	9 029.1
1 Condens	ate	1997 1996	37.0 31.1	35.7 30.2	38.1 34.4	29.8	28.9	27.9	30.2
3 Pentano	s plus	1997	860.0 846.6	787.4 792.6	848.1 848.4	798.1	829.4	767.3	812.9
is Total r	net withdrawals	1997 1996	10 097.9 9 721.1	9 345.9 9 139.8	9 973.7 10 060.5	9 083.6	9 608.3	9 610.5	9 872.2
7 Imports	:	1997	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL S	SUPPLY	1997 1996	13 958.1 12 960.0	12 539.2 12 525.7	13 842.9 13 923.5	11 879.1	12 819.5	12 753.5	13 645.2
Disposi	****								
	neries - Atlantic	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0				
22	meries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
25 26	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4	1 999.9 2 110.2	1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 275.9
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ			-	-	-
29	- Saskatchewan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
31 32	- Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
3 34	- British Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
5 6	- N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	_
7 Total 1	o refineries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 272.3 8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 266.3
9 Export	to the United States	1997	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
1 Export	to other countries	1997	176.5	=	·	79.0	81.3	107.2	78.0
i3 Total e	oxports	1997 1996	5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
5 Net inv		1997	- 341.7 - 609.2	278.4 87.6	499.2 201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-79.8
7 Deliver	ies to other purchasers	1997	41.5	41.9	45.3 32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
9 Lasses	and adjustments	1997	- 128.4 -4.1	- 149.4 107.4	- 466.6 -40.5	-28.6	104.9	- 225.8	-72.4
TOTAL T	ISPOSITION		13 958.1	12 539.2	13 842.9				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 664.9	2 525.1	2 709.9	2 572.0	2 656.1	7 398.0 7 216.0	1997 L 1996	ourd	1 2
4 365.3	4 188.1	4 407.4	4 264.2	4 313.8	12 471.6 12 856.7	1997 L 1996	éger et médîum	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	3 977.2 4 074.4	1997 S 1996	ynthétique	5
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	2 964.4 2 191.0	1997 P 1996	étrole brut bîtumineux	7 8
9 253.5	8 847.2	9 508.6	9 123.8	9 370.3	26 811.2 26 338.1	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
32.3	28.0	30.7	32.6	35.7	110.8 95.7	1997 C 1996	ondensat	11 12
816.6	795.9	842.1	818.7	861.9	2 495.5 2 487.6	1997 P 1996	entanes plus	13 14
10 102.4	9 671.1	10 381.4	9 975.1	10 267.9	29 417.5 28 921.4	1997 T 1996	otal prélàvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	10 922.7 10 487.8	1997 I 1996	mportations	17 18
13 429.1	12 853.7	13 590.8	13 242.8	13 602.2	40 340.2 39 409.2	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					5 090.0	1997 A	ux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	5 317.9	1996	- Québec	22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	5 079.8	1996	- Ontario	24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	6 260.3	1996	- Manitoba	26 27
-	-	-	-	-	Ξ.	1996	- nanituba	28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	839.8 834.3	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	5 984.3 5 565.1	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	709.2 764.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	32.9	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	24 042.8 23 854.4	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	16 477.2 15 554.8	1997 E 1996	xportation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	176.5	1996	xportation dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	16 477.2 15 731.3	1996	xportations totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	435.9 - 320.1	1996	ariations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	128.7 80.8	1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
23.0	-22.0	- 122.8	-93.7	- 113.4	- 744.4 62.8	1996	ertes et rectifications	50
13 429.1	12 853.7	13 590.8	13 242.8	13 602.2	40 340.2 39 409.2	1997 TO	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	_	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
9 10	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
11 12	Condensate	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	_	_	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	-	Ξ	Ξ	_	_	_	-
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	79.4	Ξ	-	-	_	_
23 24		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	-
25 26		1997 1996	Ξ	_	Ī.	-	_	_	_
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	=	Ξ	_	-	_	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	_	_
31 32	- Alberta	1997 1996	_	Ξ	Ξ	_	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	=	=	-	_	-	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-	Ξ	_	-	_	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	:	79.4	:				
39 40	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	_	79.1	_	_
41 42		1997 1996	Ξ	-	Ξ	79.0	81.3	107.2	78.0
43 44	Total exports	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
45		1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
47		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	-
49	Losses and adjustments	1997 1996	_	=	Ξ	_	_	_	_
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	120.7	119.4	60.4	83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

October August September November December Jan. to Mar. Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement:

							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	218.4 274.5	1997 1996	Léger et médium	3
							Synthétique	5
-	-	-	-	-	_	1996	Synthetique	6
					_	1997	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1996		8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	218.4 274.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
							Condensat	11
-	-	-	-	-	_	1996	Condensat	12
					_		Pentanes plus	13
~	-	-	-	-	-	1996		14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	218.4	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
00.7	44.0	107.2	70.7	00.0	E/4.5			
_	-	-	-	_	_	1997	Importations	17 18
					218.4	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	274.5	1996		20
							Utilisation:	
_	_	_		_	79.4	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
					_	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996	44554	24
					-	1997	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
_	-	_	_	_		1997 1996	- Manitoba	27 28
						1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996	- Gaskattnewan	30
					-	1997	- Alberta	31
-	-		-	-	-	1996		32
_	_	_	_	_	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
						1997	- Territoires du NO.	
-	-	-		-		1996	- Territoires du NU.	36
							Total livré aux raffineries	37
	•	-	-	-	79.4	1996		38
	_	_	_		230.5	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
	_	_	_	_	100.7			
158.8	-	78.1	81.1	77.7	_	1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
					230.5	1997	Exportations totales	43
158.8	•	78.1	81.1	77.7	100.7	1996		44
24.0					-12.1		Variations nettes des stocks	45
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	94.4	1996		46
_	_	-		_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					_	1997	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	=	1996	The state of the s	50
					218.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	274.5	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	_	Ξ	Ξ	_	-	_	
3	Light and medium	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
9 10	Total orude	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
11 12	Condensate	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	=	-	-	-	-	-
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	_	_	-
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1997 1996	=	-	Ξ	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
39 40	Export to the United States	1997 1996	-	Ξ	Ξ		-	-	-
41	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ.	-	-	-	-
44	Total exports	1997 1996	:	:	:				
46		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
48		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
50		1997 1996	00s	Ξ	Ξ	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	23.7	25.0	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Ammunud ad	

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	-	-	Ξ	1997 L 1996	ourd	1 2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 L 1996	éger et médium	3
_	-	_	_	-	Ξ	1997 S 1996	ynthétique	5 6
_		-	-	_	Ξ	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7 8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 T 1996	otal pétrole brut	9
-	-	-	<u> </u>	-	Ξ	1997 C 1996	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	1997 P 1996	entanes plus	13 14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 T 1996	otal prélàvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1997 I 1996	mportations	1 <i>7</i> 18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	=	1997 A 1996	ux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	∨ - Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND.	36
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1996	otal livré aux raffineries	37 38
-		-	-	-	=	1996	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	=	1996	xportation dans d'autres pays	41 42
-	•	•		•		1996	xportations totales	43
-	-	-	-	-		1996	ariations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	=	1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	1996	ertes et rectifications	49 50
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	59.4 68.8	1997 TO	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mêtres cui	98S		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	Ξ	=	-	-	-	-
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	-	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
9 10	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
11	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	-	-	_	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	-	_	-
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
17 18	Imports	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	_	_	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	_
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	-
25 26	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
27 28	- Manîtoba	1997 1996	-	Ξ	Ξ	_	_	_	_
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ē	Ξ	_	_	_	-
33	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	***	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	Ξ.	Ξ.	-	_	-	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
39		1997 1996	49.9	39.2 30.4	54.9 41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
41 42		1997 1996	_	-	-	_	_	_	_
13 14	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
5		1997 1996	0.2	-0.1 -0.2	-0.1 -0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
7		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-	-
9		1997 1996	-2.5 -0.1	0.1 0.1	-1.7 0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
12	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	48.1	50.4	49.0	50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

55.2

55.2

55.2

55.1

55.1

55.1

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

54.6

54.6

54.6

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

52.0

52.0

52.0

52.1

52.7

52.1

Production intérieure: 1997 Lourd 1996 2 1997 Léger et médium 1996 4 1997 Synthétique 5 6 1996 7 1997 Pétrole brut bitumineux 1996 8 1997 Total pátrole brut 1996 10 1997 Condensat 11 12 1996 1997 Pentanes plus 1996 14 1997 Total prélèvements nets 15

Approvisionnement:

_		_			-	1997	Importations	17 18
_		_	_	_	_	1,7,0		10
					154.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	149.8	1996		20
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
	_	-	_		_	1996	MOX LALLTUGITAS - MCTAUCTOR	22
					-	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
					14.4	1997	- Ontario	25
4.4	-	_	9.7	13.4	49.9	1996	5.113.25	26
					-	1997	- Manitoba	27
-	-	***	-	-		1996		28
					_	1997	- Saskatchewan	29
-	_	-	-	_	_	1996		30
					-	1997	- Alberta	31
	•	-	-	-	-	1996		32
					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	**		_	1996		34
_	_		_		_	1997 1996	- Territoires du NO.	. 35 36
_	-	_	-	_	-	1770		30
					14.4	1997	Total livré aux raffineries	37
4.4			9.7	13.4	49.9	1996		38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	144.0 99.2	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
70.7	3017	33.5	73.3	71.7	,,,,	1770		40
					_	1997	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
					144.0	1007	Exportations totales	43
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	99.2	1997	Exportations totales	44
70.7	30.7	23.0	-10.0	71.7	77.L	1770		77
					-		Variations nettes des stocks	45
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.4	1996		46
						1967	Livraisons à d'autres acheteurs	47
	_	_	_	_		1997	FIALWIPHUS & G.SHILLER SCHELENLZ	48
_	_	_	_	_	_	,,,,,		-443

154.3

149.5

154.3

149.5

0.3

154.3 149.8

52.0

54.6

55.2

-0.2

52.1

0.3

55.1

-4.1

0.3

154.3 149.8 50

51

1997 Pertes et rectifications

1997 TOTAL DE L'UTILISATION

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de metres cu) bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1997 1996	1 307.0 1 175.6	1 222.1 1 108.9	1 209.5 1 214.4	1 126.4	1 212.3	1 198.3	1 283.0
3	Light	1997 1996	523.5 480.8	482.0 448.1	590.2 503.9	451.8	467.0	455.8	494.6
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	=		-	-	-	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	_	Ξ	-	-	-	
9	Total orude	1997 1996	1 830.5 1 656.4	1 704.1 1 557.0	1 799.7 1 718.3	1 578.2	1 679.3	1 654.1	1 777.6
11	Condensate	1997 1996	=	Ξ	Ξ	_	_	-	
13	Pentanes plus	1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
	Total net withdrawals	1997 1996	1 831.1 1 657.0	1 704.7 1 557.6	1 800.3 1 718.9	1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
	Imports	1997	-	=	=	_	_	_	_
_	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 831.1 1 657.0	1 704.7 1 557.6	1 800.3 1 718.9	1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	-	=	•	_	_	
23	- Quebec	1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	_
25	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
27	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
29	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
31	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
33	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	=	_	-	-	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ			-	-	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
59		1997	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
1 2		1997 1996	Ξ	-	Ξ	_	_	_	
13	Total exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
5		1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
.7 .8		1997 1996	-	Ξ	Ξ	_	_		_
9	Losses and adjustments	1997 1996	-29.8 41.8	33.4 37.8	-47.8 2.8	36.2	-14.3	-39.2	-75.6
	TOTAL DISPOSITION	1997	1 831.1	1 704.7	1 800.3				

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					3 738.6	1997	Médium et lourd	1
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	3 498.9	1996		2
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	1 595.7 1 432.8	1997 1996	Léger	3 4
-	-	-	_	_		1997 1996	Synthétique	5 6
	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	5 334.3 4 931.7	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	-	_	Ξ	1997 1996	Condensat	11 12
					1.8	1997	Pentanes plus	13
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.8	1996		14
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	5 336.1 4 933.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Importations	17 18
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	5 336.1 4 933.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						4007		24
-	-	-	-	-	=	1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	23 24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	1 207.0 979.4	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Manîtoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	531.7 543.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	89.6 49.4	1997 1996	- Alberta	31
					_	1997	- Colombie-Britannique	
-	-	~	-	-	-	1996		34
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	- Territoires du N0	. 35 36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	1 828.3 1 572.7	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	3 567.2 3 201.0	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	3 567.2 3 201.0	1997 1996	Exportations totales	43 44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	-15.2 77.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	=	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.7	16.1	-	15.6	-1.3	-44.2 82.4	1997 I 1996	Pertes et rectifications	49 50
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	5 336.1 4 933.5	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février Of cubic met	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	OT CODIC MOCE	03 - MALLAGI	3 40 moti 43 C	5553		
Supply:									
Domestic pro	duotion:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 259.0 1 255.6	1 173.9	1 226.5 1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
3 Light and me	dium	1997	3 277.0 3 373.8	2 983.1 3 180.9	3 184.6 3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
5 Synthetic		1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	3 270.3	3 201.3	3 210.6	3 310.2
6		1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude bitume 8	n	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
9 Total crude		1997	6 900.1	6 361.5	6 784.1				
10		1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
11 Condensate 12		1997 1996	32.9 26.4	31.8 26.0	33.8 29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
13 Pentanes plus	s	1997	819.4 807.9	748.7 754.6	804.2 809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
15 Total net wi	thdrawals	1997	7 752.4	7 142.0	7 622.1				
16		1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
17 Imports 18		1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ.	-	-	_	-
19 TOTAL SUPPLY		1997 1996	7 752.4 7 602.2	7 142.0 7 051.6	7 622.1 7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20		1770	/ 002.2	7 001.0	/ //7.0	6 757.7	7 370.4	7 400.5	/ 5/3.0
Disposition:									
21 To Refineries 22	s - Atlantic	1997 1996	_	_	Ξ	_	_	_	_
23	- Quebec	1997	_	-	_				
24		1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
25 26	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 211.4	1 437.6	1 301.8	1 374.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	=	_	Ξ	_	_	_	_
29	- Saskatchewan	1997	113.1	104.9	90.1				
30		1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
31 32	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
33	- British Columbia		167.3	134.1	108.7		400.0	400.4	
34 35	- N.W. Territories	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
36	- H.W. INTIACOTAN	1996	=	_	=	-	-	~	-
37 Total to ref: 38	ineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	3 025.2	3 534.7	3 521.3	3 526.8
39 Export to the	e United States	1997	4 388.7	3 926.2	3 933.7				
40		1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
41 Export to oth	her countries	1997 1996	176.5	Ξ.	_	-	-	-	-
43 Total exports	8	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
45 Net inventors	y changes	1997	- 292.5	154.9	455.1		0.00.0		107.4
46		1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	-99.0	-93.4
47 Deliveries to 48	o other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
49 Losses and ac	djustments	1997	-51.1	- 190.7	- 288.2				
50 51 TOTAL DISPOSE	TTON	1996 1997	-34.8 7 752.4	30.6	-67.2 7 622.1	-52.9	121.9	- 101.9	-26.3
21 IOINE DISPOSE	LIZUN	1996	7 602.2	7 142.0 7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					3 659.4		Lourd	1
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.0	1 298.1	3 717.1	1996		2
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 231.5	3 291.9	9 444.7 9 996.3	1997 1996	Léger et médium	3
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	3 977.2 4 074.4	1997 1996	Synthétique	5 6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	2 964.4 2 191.0	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 786.1	6 990.4	20 045.7 19 978.8	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
					98.5		Condensat	11
28.4	23.9	26.7	28.7	31.8	82.2	1996		12
783.0	758.1	801.1	779.8	821.3	2 372.3 2 371.8	1997 1996	Pentanes plus	13 14
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	22 516.5 22 432.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	_	_	-	_	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	22 516.5 22 432.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_		_	_	-		1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
					_	1997	- Québec	23
23.9	12.1	99.2	86.5	-	-	1996		24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	3 886.3 4 600.7	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	308.1 290.4	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	5 747.2 5 362.0	1997 1996	- Alberta	31 32
					410.1	1997	- Colombie-Britannique	33
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	472.0	1996		34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	10 351.7 10 725.1	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	12 248.6 11 955.0	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	-	-	-	176.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	12 248.6 12 131.5	1997 1996	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	317.5 - 433.2	1997	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	128.7 80.8	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
15.2	-58.1	- 134.1	-83.3	- 134.9	- 530.0 -71.4	1997	Pertes et rectifications	49 50
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	22 516.5 22 432.8	1997 1 1996	FOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millie	rs de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	-			-	-	
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
5	Synthetic	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	-	_	
7	Crude bitumen	1997	=		_	_	_	_	
9	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
	Condensate	1997	4.1	3.9	4.3				.,,,,,
12		1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
13 14	Pentanes plus	1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	29.8	31.6	22.4	32.4
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	-	-	_			
19	TOTAL SUPPLY	1997	236.0	226.1	251.7				_
20		1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	_
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	_
27 28	- Manitoba	1997 1996		Ξ	Ξ	_	_	_	-
29 30		1997	_	_	_ :	_	_	_	_
31		1997	51.2	46.9	49.4				
32		1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
34	- British Columbia	1996	111.7	96.6 105.9	90.8 76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	_	Ξ	-	-	-	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
39		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
41 42	Export to other countries	1997	=		=		_		_
	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
45		1997	8.7	17.7	8.6				
46		1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
48		1996	-	-	Ξ	-	-	-	-
49 50		1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-11.5	-4.3	-4.4	6.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	211.6	220.6	201.6	230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							White as Targing monte.	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Lourd	1 2
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	602.4 533.5	1997 1996	Léger et médium	3 4
					-	1997	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
-	-	-	-	-	Ξ.	1996	Pétrole brut bitumineux	7 B
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	602.4 533.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	12.3 11.0	1997 1996	Condensat	11 12
	29.5	70.6		32.4	99.1		Pentanes plus	13
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	93.2	1996		14
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	713.8 637.7	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	_	-	-	-	=	1997 1996	Importations	17 18
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	713.8 637.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_		-	-	-	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
~	-	-		-	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	_	_	_	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					147.5	1997	- Alberta	31
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	153.7	1996		32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	299.1 292.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	446.6 445.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	286.9 198.9	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	286.9 198.9	1997 1996	Exportations totales	43 44
					35.0		Variations nettes des stocks	45
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	-16.0		Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1996		48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-54.7 9.0	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	713.8 637.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
3	Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	-	_	_
9	Total orude	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
11	Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	_
13	Pentanes plus	1997	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
	Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
	Imports	1997	_	=	Ξ	_	_	_	
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1997	_	_	_				
22		1996	-	-	-	-	-	-	-
24	- Quebec	1996	Ξ	Ξ.	Ξ.,	-	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
27 28	- Manîtoba	1997 1996	Ξ	- 1 I	=	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	14.2	. 9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	-	Ξ		~	-	-	-
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	-	-
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:				
45 46	Net inventory changes	1997 1996	1.5	0.6	-2.0 -0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
47 48	Deliveries to Other purchasers	1997 1996	Ξ	-	Ξ	~	_	_	-
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.3	-	-0.5	0.6
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	142.8	142.6	142.4	133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August September October November December Jan. to Mar.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement:

							Production intérieure:	
					_	1997		
_	-	-	-	-	=	1996	Laure	1 2
					396.7		Léger et médium	3
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	401.3	1996		4
_	_	_	_	_	_	1997 :	Synthétique	5 6
							Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	=	1996	estroie prut pitumineux	8
					396.7		Total pétrole brut	9
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	401.3	1996		10
_	_	_	_	_	2.2	1997 (1996	Condensat	11 12
					22.3		Pentanes plus	
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	20.8	1996	rentanes plus	13 14
					419.0		Total prélèvements nets	15
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	424.3	1996		16
_	_	_	_	_	_	1997	Importations	17 18
_	_				419.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	424.3	1996	IDIAL APPROVISIONNEHENIS	20
							Utilisation:	
_	_	_			-	1997 <i>(</i>	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					_	1997	Outher	
-	24.4	_	-	-	Ξ.	1996	- Québec	23 24
					419.7	1997	- Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	392.0	1996		26
	_		_	_	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
_						1997	Contratations	
-	-	_	-	-	Ξ.	1996	- Saskatchewan	29 30
					_	1997	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
_	_	_	_	_		1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
						1997	- Territoires du NO.	70
-	-	-		-	32.9	1996	- Territoires du Nu.	36
					419.7		otal livré aux raffineries	37
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	424.9	1996		38
_		_	_	_		1997 E	exportation aux États-Unis	39 40
							exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	=	1996	exportation dans d'autres pays	42
							exportations totales	43
•	•	•	•	•	•	1996		44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	0.1 -0.6	1997 V 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-4.5	0.0	1.5	-3.7	-3.7	-0.0		incologne & disubage	
-	-	-	-	-	_	1997 L 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-0.8		Pertes et rectifications	49
-0.3	-0.2	-1.1	8.0-	-0.1	-	1996		50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	419.0 424.3	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION	51 52
100.0	107.2	147.0	190.0	170.0	727.0	1770		D.L.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juân	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply	:								
Domest	ic production:								
1 Heavy 2		1997 1996	:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Ξ	-	-	-	
3 Light 4	and medium	1997 1996	Ξ	_		-	-	_	
5 Synthe	tic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
7 Crude 8	bîtumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
9 Total 10	crude	1997 1996	:	:	:				
11 Conden 12	sate	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	
13 Pentan 14	es plus	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	-
15 Total 16	net withdrawals	1997 1996	:	:	:				
17 Import 18	\$	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL 20	SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
Dispos	ition:								
21 To Ref 22	ineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
25 26	- Ontario	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ		Ξ	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	-	-	-	
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	-	Ξ	-	-	-	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ			-	-	-	
37 Total 38	to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
39 Export 40	to the United States	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	-	-	-
41 Export 42	to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	***	_	-	
43 Total 44	exports	1997 1996	:	-	:				
45 Net in 46	ventory changes	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	_	-0.1	80.2	-23.1
7 Delive	ries to other purchasers	1997 1996	·	Ξ	Ξ	_	-	-	
49 Losses 50	and adjustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	_	0.1	-80.2	23.1
ST TOTAL	DISPOSITION	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

Approvisionnement:

						^1	bbLeA1210Uueweur:	
						Pi	roduction intérieure:	
_	-	_	_	-	=	1997 Loui 1996	rd	1 2
					_	1997 Lég	er et médium	3
-	-	-	-	-	-	1996		4
		_			-	1997 Syn	thétique	5
_	_	_	_	_	-			6
-	-	_	-	-	Ξ.	1997 Pēti 1996	role brut bitumineux	7 8
						1997 Tota	al pétrole brut	9
	•	-	•	•	-	1996		10
		_	_	_	-	1997 Cane	densat	11
_		_		_				
-	-	_	_	_	Ξ	1997 Pent	tanes plus	13 14
						1997 Tota	al prélèvements nets	15
•	•	•	-	-	-	1996		16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	10 922.7	1997 Impo	ortations	17
3 326.7	3 102.6	3 207.4	3 207.7	3 334.3	10 487.8			18
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	10 922.7 10 487.8	1997 TOT/	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						U1	ilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	5 090.0 5 238.5	1997 Aux 1996	raffineries - Atlantique	21 22
					5 104.5	1997	- Québec	23
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	5 079.8	1996		24
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	727.8 169.5	1997 1996	- Ontario	25 26
					_	1997	- Manîtoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
					-	1997	- Saskatchewan	29
-	_	_	_	-	-	1996		30
_	_	_	_	_	Ξ.	1997 1996	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
					-	1997	- Terrîtoires du NO	
-	-	-	-	-	-	1996		36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	10 922.7 10 487.8	1997 Tota 1996	l livré aux raffineries	37 38
					_	1997 Evno	rtation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996	TOTAL SUN ELECTRONICS	40
					_		rtation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
					:	1997 Expo	rtations totales	43 44
					110.6		ations nettes des stocks	45
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	-42.5	1997 Vari	GETTON'S HACERS AND SECURES	46
					_	1997 Livr	aisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996		48
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	- 110.6 42.5	1997 Pert	es et rectifications	49 50
33.3	10.1	17.0	-10.2	1012	10 922.7		L DE L'UTILISATION	51
3 326.7	J 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	10 922.7	1997 TOTA	L DE L'OTTLISATION	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

January

February

		Janvier	Février	Hers	Avril	Maš	Juin	Juillet
		millions o	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		17 437.2 18 400.9	15 431.3 15 887.0	16 658.7 16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
3 Net new production 4	1997 1996	17 243.3 18 157.7	15 264.2 15 688.3	16 482.7 16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	16 675.8 17 060.2	14 555.9 14 948.2	15 731.9 15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
7 Less - Field uses 8	1997 1996	615.6 616.1	490.0 526.0	524.8 571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
9 - Shrinkage (1) 10	1997 1996	1 634.2 1 776.1	1 566.2 1 489.8	1 617.0 1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
11 - Plant use (2)	1997 1996	512.1 568.1	459.0 467.6	532.8 504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
13 — Adjustment 14	1997 1996	- 320.7 260.6	~ 475.5 83.9	- 482.1 - 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	14 234.6 13 839.3	12 516.2 12 380.9	13 53 9.4 13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports 18	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14 346.1 13 948.8	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.8	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	985.9 642.5	356.8 465.8	792.0 516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports 28	1997 1996	7 445.7 7 146.3	6 565.2 6 469.8	7 058.7 6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales 30	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
31 Sales — New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 626.0 2 612.6	2 289.0 2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	148.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 — Alberta 42	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 871.2 1 942.8	2 068.7 2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 - British Columbia 44	1997 1996	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.5	10.8	10.1	10.1
47 Total sales	1997 1996	7 203.4 7 836.0	6 155.2 6 260.7	6 024.9 6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

April

March

Hay

June

July

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gez naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
AnQ+	Santambre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. & Mars

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
16 260.2	15 699.8	16 647.9	16 458.9	17 408.2	49 527.2 51 175.3	1997 Pr 1996	oduction originale brute	1 2
16 053.5	15 506.1	16 448.3	16 265.2	17 218.6	48 990.2 50 503.5	1997 Pr 1996	oduction originale nette	3 4
14 606.9	14 256.1	15 497.3	15 646.3	16 613.1	46 963.6 47 589.0	1997 Pr 1996	ólèvements nets	5 6
520.8	484.8	549.8	527.8	616.4	1 630.4 1 713.4	1997 Mo 1996	ins — Utilisation dans les chantiers	s 7 8
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 570.1	1 628.0	4 817.4 4 869.2	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1) 9
					1 503.9	1997	- Utilisation dans les usines (2	2) 11
476.2	448.9	446.8	453.3	564.1	1 539.8	1996		12
- 146.9	-97.2	- 185.5	- 197.1	- 482.8	-1 278.3 239.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
12 236.2	11 981.3	13 089.1	13 292.7	14 287.4	40 290.2 39 226.8	1997 To 1996	tal du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	437.7 393.0	1997 Im 1996	portations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 Au 1996	tres arrivages	19 20
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	40 727.9 39 619.8	1997 TO 1996	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-5 627.6		riations des stocks des distributeu	
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-5 612.5	1996		24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	2 084.7 1 624.6	1997 Pe 1996	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	21 069.6 20 320.6	1996	portations	27 28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	3 817.7 3 358.8	1997 Ve 1996	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Ve 1996	ntes — Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	2 063.6 2 103.7	1997 1996	- Québec	33 34
615.0	662.6	1 021.0	1 733.4	2 194.6	7 714.9 8 026.9	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	720.3 751.6	1997 1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	832.3 834.3	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 307.8	1 88978	1 744.6	2 197.3	2 446.4	6 317.7 6 434.7	1997 1996	- Alberta	41 42
177.8	248.8	387.3	594.8	698.9	1 700.5 1 746.8	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	34.2 30.3	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 542.2	2.801.2	3 873.6	5 579.4	6 866.3	19 383.8 19 928.3	1997 To 1996	tal des ventes	47 48
12 308.9	12 016.1	13 162.0	13 387.4	14 422.3	40 727.9 39 619.8	1997 TO 1996	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gez brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Jušn	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	=	=	Ξ	_	_	_	_
3 Net new production	1997	Ξ	=	Ξ				
5 Net withdrawals	1997	_	_	_				
7 Less - Field uses	1996	~	-	_	-	-	-	-
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 — Shrinkage 10	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	-
11 - Plant uses 12	1997 1996	Ξ	- :	Ξ.	- ,	-		-
13 — Adjustment 14	1997 1996	=	=	= :	_		_	_
15 Total marketable gas	1997 1996	:				_		
17 Imports	1997	_	_	_		-		Ī
18 19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1996	=	Ξ.	Ξ.	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	:	:	:	-			-
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	=	=	Ξ	_	_	_	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	=						
27 Exports	1997	-	_	_	-	-	-	_
28 29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-		-
30	1996	-	=	Ξ.	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	=	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	~	-	_
35 - Ontario 36	1997	-	Ξ		_	_	_	_
37 - Manitoba 38	1997	-	-	_				
39 — Saskatchewan	1996	-	-	_	-	-	-	-
40 — Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1996	-	Ξ.	=	-	-	-	-
43 — British Columbia 44	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	-	-	-	
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	_	Ξ	_	_	-	_
47 Total sales	1997 1996	:	:	:				
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	-						
50	1996	•	•	•	•	•	•	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Mar.

AnOt Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						AA-	
						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	- 1		2
-	-	-	-	-	-		3
_	_	_	_	-	-		5 6
_	_	_	_	_	_		7
		_					9
_	-	_	_	_	_	1997 — Utilisation dans les usines 1	11
-	-	-	-	-	-		12
-	-	-	-	-	-	1996	14
•	•	•	•	•	-	1996	15 16
-	-	-	-	-	-		17 18
	-	-	-	-	_		19 20
							21 22
						Utilisation :	
						1997 Variations des stocks des distributeurs 2	23
-	-	-	-				24 25
-	-	-	-	-	-	1996	26
- "	-	-	-	-	-	1996	27 28
-	-	-	-	-	-		29 30
-	-	-	-	-	-		31 32
-	-	-	-	-	-		33 34
_	-	_	_	_	_		35 36
_		_	_	_	_		37 38
						1997 — Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-		40 41
-	-	-	-	-	-	1996	42
-	-	-	-	-	-	1996	44
-	-	-	-	-	-		45 46
	•		•				47 48
							49 B0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 28.1	21.6	24.8	27.0	20.4	26.5
3 Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	24.8	27.0	20.4	26.
5 Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	24.8	27.0	20.4	26.
7 Less - Field uses	1997	Ξ	_	-	_	_	_	
9 - Shrinkage	1997 1996	=	Ξ	Ξ		_	_	
Plant uses	1997	:	:	_				
3 - Adjustment	1997	_	-	-	- /	-	_	
14 15 Total marketable gas	1996	23.1	19.5	21.6	-	-	-	
16 17 Imports	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.1
18	1996	-	-	-	-	-	-	
19 Other receipts	1996	-	=		-	-	-	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	24.8	27.0	20.4	26.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	<u>-</u> -	Ξ	_		_	
29 Direct sales 50	1997 1996	Ξ	Ξ	=	_	-	_	
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	-	
33 - Quebec	1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
35 - Ontario 36	1997	23.1 28.8	19.5	21.6	24.8	27.0	20.4	26.
37 — Manitoba 38	1997	-	_	-	24.0		20.4	20.
39 — Saskatchewan	1997	_	_	-	-	-	-	
60 61 — Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	•
42 — Brītish Columbia	1996	_	_	-	-	-	-	
44 45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
	1996	-	-	_	-	-	-	
47 Total sales	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	24.8	27.0	20.4	26.1
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	24.8	27.0	20.4	26.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Untario

August September October November December Jan. to Mar.

AnOlt Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.525 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 P 1996	roduction originale brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 P 1996	roduction originals netts	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1997 H 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-		-	-	1997 1996	- Pertes lors de traîtement	9 10
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	_	_	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 T	otal du gaz marchand	15 16
-	_	-	-	-	_	1997 I 1996	mportations	17 18
_	_	-	_	-	-	1997 A 1996	utres arrivages	19
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
							ariations des stocks des distributeurs	
-	-	-	•	~	***	1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-		-	-	-	-	1996	xportations	26
-	-	-	-	-	-	1996	xportations	28
-	-	-	-	-	, -	1997 V 1996	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 V 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 1996	- Ontario	35 36
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	-		1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_		_		_	1997 1996	- Alberta	41 42
	_		_	_	_	1997	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1996	- Territaires du Nard-Ouest	44
-	-	-	-	-	-	1996		46
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 T 1996	otal des ventes	47 48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	64.2 75.8	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatohewan

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopescals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	637.4	585.4	647.2				
2	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
5 Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
7 Less - Field uses	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
5 - Shrinkage	1997	7.8	6.5	6.9				
10	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
11 - Plant uses 12	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.4	10.4	9.8	9.1	9.6
13 - Adjustment	1997	0.5	7.8	0.7				
14	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
15 Total marketable gas 16	1997 1996	507.2 566.4	471.1 820.4	529.6 555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
17 Imports	1997	_	_	_				
18	1996	-	-	-		-	-	-
19 Other receipts	1997 1996	Ξ	'	Ξ	-	_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	807.2	471.1	B29.6				
22	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 190.6 - 288.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
25 Line loss, fuel and pack change	1997	70.8	27.7	37.4				
26	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
27 Exports 28	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5 •	12.7	16.4	16.5	17.9
29 Direct sales	1997	=	8.5	89.4				
30	1996	65.5	27.6	28.1	85.7	-	-	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996		Ξ.	_	-	-	_	_
33 - Quebec	1997	_	_	_				
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - Onterio 36	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
37 - Manitoba 38	1997 1996	=	:	-	_		_	
33 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	_	_	_	_
40	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	-
43 - British Columbia 44	1997 1996	-	=	-	_	_	_	_
45 - Northwest Territories	1997	tim	_	_				
46	1996	-	-	-	-	-		-
47 Total sales 48	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	847.8 837.1	413.9	366.9	304.0	191.9
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	807.2 866.4	471.1 520.4	529.6 555.3	340.5	551.8	B24.0	5 38.1
	1996	Deb. 4	520.4	555.3	540.5	8.1 98	B24.0	B38.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	1 870.0 2 037.1	1997 1996	Production originals bruts	2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	1 816.0 1 978.1	1997 1996	Production originals netts	3
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	1 816.0 1 978.1	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
					253.2		Moins - Utilisation dans les chantiers	7
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	276.3	1996		8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	21.2 23.1	1997 1996	Pertes lors de traitement	10
					28.7	1997	- Utilisation dans les usines	11
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	31.3	1996		12
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	5.0 5.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
					1 507.9	1007	Total du gaz marchand	15
B30.1	506.6	517.9	498.9	517.9	1 642.1	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
-	-	-	-	-		1997 1996	Autres arrivages	19 20
					1 507.9	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
830.1	B 06 . 6	517.9	498.9	517.9	1 642.1	1996		22
							Utilisation :	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 333.6 - 474.9	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
170.2	04.4	22.7	- 1/4.0	- 202.2	- 4/4.5	1776		24
					135.9		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	305.0	1996		26
					89.1	1997	Exportations	27
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	89.4	1996		28
					47.9	1997	Ventes directes	29
-	23.6	40.0	-	29.1	121.2	1996		30
						1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	_	-	-	_	_	1996	Aeutez - Monaean-Binuzatok	32
						4007		
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
308.5	287.7	277.6	295.8	328.2	786.3 817.1	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	_	_		_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_				
33.2	67.0	133.8	257.8		832.3	1997	- Saskatchewan	39
30.2	67.0	100.0	257.0	315.0	834.3	1996		40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	-	_	-	1996		42
						1997	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1996		44
						1997	- Territaires du Nord-Ouest	45
-	- -	-	-	-	-	1996		46
					1 618.6		Total des ventes	47
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	1 651.4	1996		48
					1 507.9		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
530.1	B 06 . 6	817.9	498.9	517.9	1 642.1	1996		Б0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

January

February

March

April

Hay

June

July

		Janvier	Février	Hars	Avril	Max	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 765.8 15 660.4	12 940.1 13 367.1	13 924.6 14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
3 Net new production	1997 1996	14 613.5 15 460.8	12 810.8 13 214.1	13 789.1 13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
5 Net withdrawals	1997 1996	14 046.0 14 363.3	12 102.5 12 474.0	13 038.3 12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
7 Less - Field uses 8	1997 1996	472.8 469.0	369.5 403.7	400.0 447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
9 - Shrinkage (1)	1997 1996	1 426.7 1 562.6	1 320.5 1 303.5	1 382.9 1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
11 - Plant use (2) 12	1997 1996	441.9 489.4	367.5 389.0	485.5 417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
13 — Adjustment 14	1997 1996	- 296.8 224.8	- 310.2 37.0	- 445.0 - 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
15 Total marketable gas	1997	12 001.4 11 617.8	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
17 Imports 18	1997 1996	:	Ξ	-	_	_	_	_
19 Other receipts 20	1997 1996	:	Ξ	Ξ	_	-	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	12 001.4 11 617.8	10 388.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 908.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	758.8 652.5	195.7 456.5	685.8 482.7	464.2	456.6	468.0	486.1
27 Exports 28	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.5
29 Direct sales 30	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
31 Sales — New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	_
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
41 - Alberta 42	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 927.5 1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
43 — British Columbia 44	1997 1996	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	-	=	Ξ	-	-	_	
47 Total sales 48	1997 1996	5 658.9 5 987.4	4 825.7 4 951.3	4 525.3 4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.8

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gez natural par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Har.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
					41 630.5		roduction originals brute	1
13 711.3	18 156.5	14 037.3	18 984.5	14 732.9	48 197.2	1996		2
13 556.8	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	41 213.4 42 665.3	1997 P 1996	roduction originals netts	8
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	39 186.8 39 750.8	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	1 242.3 1 319.8	1997 H 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	4 130.1 4 286.6	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
, , , , ,					1 244.9	1997	- Utilisation dans les usines (2	
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	1 295.6	1996		12
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	-1 052.0 79.7	1997 1996	- Rectifications	13
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	33 621.5 32 769.1	1997 T	otal du gaz marchand	15 16
_	_					1997 I 1996	mportations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 A	utres arrivages	19
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	33 621.5 32 769.1	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-4 974.6	1997 V	ariations des stocks des distributeur	s 23
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-4 711.5	1996		24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	1 680.3 1 541.7	1997 P 1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	18 979.6 17 824.8	1997 E 1996	xportations	27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.B	2 926.3 2 420.1	1997 V 1996	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 V 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	871.8	457.9	570.0	631.6	2 063.6 2 103.7	1997 1996	– Québec	33 34
125.8	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	6 169.9 6 488.5	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	720.3 751.6	1997	- Manitoba	37 78
00.0	50.2	110.7	214.0	267.7	751.6	1996	- Saskatchevan	39
-	-	-	-	-	-	1996	- baskatchewan	40
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	5 886.8 6 190.7	1997 · 1996	- Alberta	41 42
12.9	24.5	37.0	58.8	93.6	169.3 164.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	_	-	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	18 009.9 18 694.0	1997 T 1996	otal des ventes	47 48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	33 621.5 32 769.1	1997 T 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Matural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hers	Avril	Hai	Južn	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 838.8 1 799.2	2 014.3 1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
3 Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 818.2 1 772.7	1 993.1 1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 818.2 1 772.7	1 993.1 1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
7 Less - Field uses	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	43.2 38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage	1997	193.3	233.4	220.5				
10	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
11 - Plant uses	1997 1996	56.7 64.9	79.5 64.8	85.4 73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
-	1997	-24.4	- 169.1	-37.8	0, 0,	0000	0312	, , , ,
18 - Adjustment 14	1996	85.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
15 Total marketable gas	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8				
16	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
17 Imports	1997 1996		Ξ		_	_	_	_
19 Other receipts	1997		_	_				
20	1996	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8		3 570 0	1 700 4	1 740 4
22	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.6	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
Disposition :								
28 Distributors storage variation	1997	- 160.7	-86.7	-72.0				
24	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997	66.3 - 133.9	133.4 - 106.7	68.8 18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
27 Exports	1997	712.1	626.3	712.5				
28	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
29 Direct sales	1997	287.7	264.3	291.5				
30	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
31 Sales - New Brunswäck 32	1997 1996	_	=	_	_	_	_	-
33 - Quebec	1997	_	_	_				
34	1996	-	=	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1997	96.8	85.6	87.1				
36	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
37 - Manitoba 38	1997 1996	-	Ξ	_	_	_	_	_
39 — Saskatchewan	1997	_	_					
40	1996	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2	90.5	37.3	109.7	87.1
					90.5	5/.5	109.7	87.1
48 — British Columbia %4	1997 1996	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
45 - Northwest Territories	1997	-	_	_				
46	1996	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 897.6	493.4	362.9	322.8	292.7
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	1 660.6 1 B82.8	1 631.2 1 488.8	1 681.8 1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombia-Britannique

August September October November December Jan. to Mar.

AnOt Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mars

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 946.5	5 811.0 5 706.6	1997 F 1996	Production originals brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	5 746.0 5 626.4	1997 F 1996	Production originals netts	3 4
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	5 746.0 5 626.4	1997 F 1996	Prélèvements nets	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	45.7	134.9 117.3	1997 P 1996	foins - Utilisation dans les chantiers	7 8
165.6	158.5	168.4	162.2	174.2	647.2 539.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
64.2	59.7	65.3	52.8	63.0	221.6 202.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-43.9	- 231.3 154.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 491.6	1 489.4	1 648.4	1 586.1	1 687.2	4 973.6 4 612.1	1997 1 1996	rotal du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1997 : 1996	Importations	17 18
~		-	-	-	-	1997 <i>(</i>	Autres arrivages	19 20
1 491.6	1 489.4	1 648.4	1 586.1	1 687.2	4 973.6 4 612.1	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					- 319.4		Jariations des stocks des distributeurs	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	- 426.1 268.5	1996 1997 I	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	- 222.1 2 050.9	1996	Exportations	26 27
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	2 456.4	1996		28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	843.5 817.5	1997 1	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1	Jentes — Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	269.5 269.4	1997 1996	- Onterio	35 36
-	· ·	-	-	-		1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	480.9	1997 1996	- Alberta	41 42
132.7	195.2	310.7	504.4	353.0	1 429.7	1997	- Colombie-Britannique	48
102.7	173.2	810.7	304.4	338.0	1 473.0	1996	- Territoires du Nord-Duest	44 45 46
_		-	-	-	-	1996		
297.5	338.7	486.2	685.8	742.3	2 130.1 1 986.4	1996	Total des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	4 973.6 4 612.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
3 Net new production 4	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.8	13.7	13.0	14.6	14.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.8	13.7	13.0	14.6	14.0
7 Less - Field uses	1997	_	_					
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1997	0.5	0.4	0.4				
0	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
1 — Plant uses 2	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	0.3	0.2	-
3 - Adjustment	1997	-	-	-				
4	1996	-	-	-	-	-	-	_
5 Total marketable gas 6	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
7 Imports	1997	-	-	-				
8	1996	-	-	-	-	,-	_	-
9 Other receipts	1997 1996	=	-	Ξ	-	-	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	14.8 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997	-	-	-				
4	1996	-	-	-	-	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	_	Ξ	Ξ	-	-	-	-
7 Exports	1997	-	_	-				
	1996	-	-	-	-	_	-	_
9 Direct sales 0	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	-
1 Sales - New Brunswick	1997	-	-	-				
	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 — Quebec .	1997 1996	_	-	_	_	_	_	-
5 - Ontario	1997	_	_	_				
16	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 — Manitoba 88	1997 1996	-	=	Ξ	_	_	_	
55 — Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	_
11 - Alberta	1997	-	=	:				
				_	_	_	_	_
3 — British Columbia	1997 1996	2.7 4.6	2.6 4.1	2.7 4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
5 - Northwest Territories 6	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
	1997	14.5	13.3	14.4				
7 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5

36

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Duest

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	44.1 46.6	1997 1996	Production originals brute	1 2
16.2	13.1	15.9	15.8	15.6	43.5 46.2	1997 1996	Production originals netts	3
16.2	. 18.1	15.9	15.8	15.6	43.5 46.2	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.5	0.1	0.3	0.3	0.3	1.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1.1	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	42.2 43.0	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	-	***	_	_		1997 1996	Importations	17 18
_	-	_	_	-	_	1997	Autres arrivages	19
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	42.2 43.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21
							Utilisation :	
-	-	~	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	28
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-		-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
-	-	-		-	-	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	~	•	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Onterio	35 36
-		-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-		-	-	1997 1996	- Saskatchewan	89 40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
3.2	1.4	3.2	2.5	2.8	8.0 12.7	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	34.2 30.3	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	42.2 43.0	1997 1996	Total des ventes	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	42.2 43.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

37

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maš	Juin	Juilled
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	36.3	36.0	22.8	37.
3 Net new production 4	1997	37.4	33.7	36.0	36.2	35.9	22.8	37.
4 5 Net withdrawals	1996	37.8 37.4	35.7 33.7	38.2 36.0	86.2	05.5	22.0	٥/٠
	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.
7 Less — Field uses B	1997 1996	=	=	=	-	-	-	
Shrinkage	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.3	5.8	5.8	3.8	6.
- Plant uses	1997 1996	3.7 2.7	2.4	2.6 3.7	2.5	2.3	0.8	2.
- Adjustment	1997 1996	_	-	Ξ	_	_	_	
Total marketable gas	1997	27.8	25.9	27.1				
Imports	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.
3	1996	-	-	-	-	-	-	
Other receipts	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	27.5	27.8	18.2	28.
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	
Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	
Exports	1997	-	=	-		_		
Direct sales	1997	_	_	_	_	_	_	
Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	
2	1996	-	Ξ.	=	-	-	-	
- Quebec	1997 1996	=	=	Ξ	-	-	-	
5 — Ontario	1997 1996	=	-	Ξ	_	_	_	
7 — Manitoba B	1997	=	:	=	_	_	_	
7 — Saskatchewan	1997	:		=				
- Alberts	1997	_	-	_	-	-	-	
2 — Brītīsh Columbia	1996	27.8	25.9	27.1	-	-	-	
•	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28
5 - Northwest Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	
7 Total sales	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	27.5	27.8	18.2	28.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	27.5	27.8	18.2	28.
	1770	27.0	E/.E	20.8	£/.D	27.8	10.2	28

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

December

Jan. to Mar.

November

August

September

October

August	Sept	ember	October	November	December	Jan. to Mar.			
Apüt	Sopti	embre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
million	s de mêtre:	s cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elcius		
								Approvisionnements :	
						107.4	1997	Production originals brute	1
8	7.8	35.6	87.2	35.4	37.1	112.0	1996		2
3:	7.3	35.6	37.1	35.3	37.0	107.1 111.7	1997 1996	Production originals netts	3
3:	7.3	35.6	37.1	35.3	37.0	107.1 111.7	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
	-		-	_	-	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
	6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	17.6 17.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
						8.7	1997	- Utilisation dans les usines	11
	1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	9.1	1996		12
	-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
2:	9.0	27.7	28.9	27.4	28.6	80.8 84.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
	_		_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
	_	-	-		_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
						80.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
2	9.6	27.7	28.9	27.4	28.6	84.7	1996		22
								Utilisation :	
	_	_		_	_	_	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	28
	-	_	_	-	-	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	_	_	_	-	_	_	1997 1996	Exportations	27 28
			_	_	_	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
								Ventes - Nouveau-Brunswick	31
	-	-	-	-	-	-	1996		32
	-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
	-	-	-	_	_	-	1997 1996	- Ontario	35 36
	-	-	••	-	_	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
	-	-	_	-	_		1997 1996	- Saskatchewan	39 40
	_	_	_	_	_	_	1997	- Alberta	41 42
						80.8	1997	- Colombie-Britannique	43
2	9.0	. 27.7	28.9	27.4	28.6	84.7	1996	- Territoires du Nord-Ouest	44
	-	-	-	-	-	-	1996		46
2	9.0	27.7	28.9	27.4	28.6	80.8 84.7	1997 1996	Total des ventes	47 48
2	9.0	27.7	28.9	27.4	28.6	80.8 84.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
	1997							
1 Gross new production 2	1996	Ξ	=	=	- 1	-	-	
3 Net new production 4	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	-	
5 Net withdrawals	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	
7 Less - Field uses	1997	- :	-	=	_	_	_	
9 - Shrinkage	1997	_	_	_				
0	1996		-	-	-	-	-	•
1 - Plant uses 2	1997 1996	Ξ	=	_	-	-	-	
3 — Adjustment 4	1997 1996	Ξ	-	_	••	_		
5 Total marketable gas	1997 1996	:	: :	:				
7 Imports	1997	111.5	118.2	208.0				
8	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
9 Other receipts 0	1997 1996	Ξ	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	85.1	100.6	83.3	73.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	=	-	Ξ	_	_	_	
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	-	-				
7 Exports	1997	_	_	_	-	-	_	
8	1996	-	-	-	-	-	-	
9 Direct sales 0	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	-	-	
1 Sales – New Brunswick 2	1997 1996		:	:	_	_	_	
3 - Quebec	1997 1996	=	-	-				
5 — Ontario	1997	98.8	118.2	208.0	-	-	-	,
6	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.
7 — Manitoba B	1997 1996	_	-	Ξ.	_	-	_	
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	=	Ξ.	:	-	_	_	
1 — Alberta 2	1997 1996	=		=	_	_	_	
3 — British Columbia 4	1997	12.7	_	-				
5 - Northwest Territories	1996	10.2	1.7	-	_	-	-	
6	1996	-	-	-	-	-	-	
7 Total sales 8	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	85.1	100.6	83.3	73.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August September October November December Jan. to F	Her.	September October November Decem	ugust September	Augus
AcQt Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Ma	Hars	Septembre Octobre Novembre Déces	oût Septembre	AoQt

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1997 F 1996	Production originals brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1997 F 1996	Production originals netts	3
-		_	-	-	-	1997 F 1996	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	_	-	1997 P 1996	foins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	_	_	-	_	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	10
_	_	_	_	-	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13
						1997 1 1996	otal du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	437.7 393.0		Emportations	17
		,,,,,		10413	-	1997	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	437.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	393.0	1996		22
							Utilisation :	
-	-	_	_	_	_	1997 1	Jariations des stocks des distributeur	s 23 24
-	-	-	-	-	~	1997 (1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux Exportations	
-	-	-	-	-	-	1996 1997 1996		26 27
- - -	- - -	-	-	-	- - -	1996 1997 1996 1997 1996	Exportations	26 27 28 29
-	- - - -	-	- - -	-	-	1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Jentes directes	26 27 28 29 30
					425.0	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Vantes directes Vantes - Nouveau-Brunswick	26 27 28 29 30 31 32 33 34
72.7		85.4		114.0		1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
- - - - 72.7	64.8				425.0	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38
72.7	64.8		85.4	114.0	425.0	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36
72.7	64.8		85.4	114.0	425.0 381.1	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42
72.7	64.8	85.4	-	-	425.0 381.1	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombis-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44
72.7	-	85.4 - -	7.5	- - -	425.0 381.1 - - - 12.7 11.9	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du Nord-Ouest	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46
72.7	-	85.4 - - - 7.5	7.5	- - -	425.0 381.1 - - - 12.7 11.9	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Exportations Ventes directes Ventes - Nouveau-Brunswick - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombis-Britannique	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	Hay Hai	June Juin	July Juillet
_			Millions of	f cubic metres	- millions d	e mêtres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 250.6	345.9 340.9	322.6	287.7	263.7	326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7	4.5	4.8 4.3	3.9	4.1	4.3	3.4
5	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	36.2	29.8	14.9	31.7
	Propane		Thousands o	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	•s		
7	Manitoba	1997	_	_	_				
3	118112 5000	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6	4.4 4.6	4.6 4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
2	Alberta	1997 1996	877.1 863.4	818.4 791.9	834.5 852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
5	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
6	Canada	1997 1996	917.1 900.5	852.6 827.1	874.5 889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
	Butana								
7	Manitoba	1997 1996	0 - 1	0.1	0.1	0.1	_	_	_
9	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
1	Alberta	1997 1996	518.8 455.1	459.3 428.3	456.5 447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
3	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.8	22.3 20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
5 6	Canada	1997 1996	544.6 479.5	482.4 451.5	482.7 472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
	Ethane (before solvent f)	lood)							
7	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	-	-	-	-	-
1	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
3	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	-
5	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mi	étrique				
37	Manitoba	1997	_	_	_				
88		1996	-	-	-	-	-	-	-
0	Saskatchewan	1997 1996	=	Ξ	Ξ	-	-	-	-
1	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
13	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	78 566	68 304	66 519	81 424
6	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	653 174	664 927	623 855	670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
illions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
					4 000 7			
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	1 055.7 966.9	1997 1996	Pertes (1)	1 2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	14.0 12.5	1997 1996	6az brû16 (2)	3
31.4	29.4	36.4	86.9	36.4	105.9	1997 1996	Consommation (2)	5
				30.4	*****	1,,,,		
housands of	cubic metres	- milliors de	mètres cubes				Propane	
					-	1997	Menitobe	7
-	-	-	-	-	0.6	1996		8
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	13.6 13.7	1997 1996	Saskatchewan	10
807.2	818.0	832.5	832.2	856.0	2 530.0 2 507.6	1997 1996	Alberta	11 12
30,12	0,000	00213	1	330.0	100.6	1997	Colombie-Britannique	13
28.1	30.0	32.8	34.2	34.2	95.3	1996	COTOWD16-BL14Suuldne	14
834.7	852.3	869.7	870.7	894.6	2 644.2 2 617.2	1997 1996	Canada	15 16
							Butana	
					-	1997	Hanitoba	17
-	-	-	-	-	0.3	1996	Saskatchewan	18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	11.5	1996		20
398.4	434.3	489.7	442.4	506.0	1 434.6 1 330.8	1997 1996	Alberta	21 22
15.2	20.4	21.6	21.1	28.8	63.6 60.5	1997 1996	Colombie-Britannique	28 24
417.4	458.4	465.1	467.2	588.1	1 509.7 1 403.1	1997 1996	Canada	25 26
							Ethana (avant deplao. misoible	1)
	_	_	_		:	1997 1996	Manitoba	27 28
	_	_	_	_	-	1997	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	=	1996	oeskettnewen	30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	2 686.3 2 670.5	1997 1996	Alberta	31 32
	_	_	_	_	=	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
					2 686.3	1997	Canada	35
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	2 670.5	1996		36
ietric tonne:	- Tonne mét	rîque					Soufre	
					-	1997	Manitoba	37
	-	-	-	_	_	1996	Saskatchewan	38
-	-	-	-	-	-	1996		40
586 652	571 598	604 337	588 721	608 274	1 751 139 1 816 408	1997 1996	Alberta	41 42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	241 610 237 083	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
664 189	667 766	685 079	666 184	681 672	1 992 749	1997	Canada	45 46
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	2 053 491	1996		

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER:	M	METHOD OF PAYMENT:						
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 80	89-9734	theck only one)						
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada (Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario 951-7277. Please do not send confirmation.	ourchase se do not n. A fax	Please charge	my: V	risa 🔲	MasterCard			
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev	rice	Card Number						
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date						
Company		Cardholder (p	olease print)					
Department		Signature			<u> </u>			
Attention Title								
Address		Payment enclo	osed \$					
City Province	-	Order Number (please enclose						
Postal Code Phone Fax								
E-mail address:		Authorized Sign						
Catalogue Title	Date of issue or	(All pri	Price ces exclude tles tax)		Total			
Number	indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	\$,			
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are sl			SUBTOTA	L				
Clients outside Canada pay total amount in US funds dra Subscription will begin with the next issue to be release		ank. –	DISCOUN (if applicab					
			GST (7% (Canadian clien)				
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST at	nd applicable f	PST.	Applicable f	PST				
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TO	ΓAL				
GST Registration # R121491807			PF	097019				
					P			





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BONDE COMMANDE Statistique Canada

		WANTED TOWN			
POUR COMMANDER:	M	ODALITÉS	DE PAIEMENT	1	- 1 N
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEI 1 800 889-9	UR (Cd	ochez une seu	le case)		
Statistique Canada Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande seulen la région d'Ottawa, composez le Ottawa (Ontario) (613) 951-1584. Vi Ouillez ne pas envoy de confirmation. Les desconier de la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas envoy de confirmation. Les élécopié tient lieu de renvoyer de confirmation.	nent.	Veuillez déb	iter mon compte	VISA I	MasterCard
commande originale.		N° de carte			
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécommunication	ons				
(Veuillez écrire en majuscules) pour les malentendants		Date d'expi	ration		
Compagnie	-	Détenteur d	le carte (en majuscule	s s.v.p.)	
Service	-1				
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse	_ _	Paiement inc	cius \$		
Ville Province		N° du bon de command			
() ()	_	(veuillez joind	fre le bon)		
Code postal Téléphone Télécopieur					
Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
DE PERSONAL PROPERTY OF A CONTROL OF THE PROPERTY OF THE PROPE	Édition mandée		Prix rix n'incluent pas axe de vente)		
	ou nscrire	Canada	Extérieur du	Quantité	Total \$
	» pour les nnements	1884 - V. 1881 - 1	Canada \$ US		
				-	
Maddle makes and be arrived as about a second and the second and t	in the first of the same	Autoria de la			
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l' Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'e	extérieur c		TOTAL		
Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une ba américaine. L'abonnement commencera avec le prochain nu		ısé.	RÉDUCTION (S'II y a lie		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la 7	TPS de 7 %	6 et la	TPS (7 % (Clients canadiens		
TVP en vigueur.			TVP en vigt (Clients canadiens		
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			TOTAL GÉNI	ÉRAL	
TPS N° R121491807		Art College	PF	097019	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canadä

Keep your finger on the pulse with Canadian Social Trends!



most popular periodicals for more than 10 years, *Canadian Social Trends* brings you clear, topical coverage on the critical issues and pertinent trends that affect you and your organization.

This colourful, best-selling quarterly transforms data from over 50 national surveys into information you can use — all in an easy-to-read magazine format supported by numerous charts, tables and graphs. It features key topics of major importance such as the employment of people with disabilities, children in low-income families, care-giving to seniors, emerging trends in computer use, and much, much more.

Thousands of educators, business and policy analysts, social-science professionals and academics refer to *Canadian Social Trends* regularly. Subscribing today will help you to:

- keep track of significant social developments
- we evaluate social conditions
- plan new programs or services
- formulate funding proposals, and
- prepare reports that address your organization's policies!

Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

For only \$36 (plus GST and applicable PST) annually in Canada and US\$36 outside Canada!

To order *Canadian Social Trends* (cat. no. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 076 Canada or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca.

Prenez le pouls de la société avec Tendances sociales canadiennes!



l'une des revues les plus populaires de Statistique Canada. Elle vous renseigne clairement sur les sujets d'actualité, les enjeux et les tendances qui vous touchent, vous et votre organisation.

Chaque trimestre, ce best-seller résume les données d'une cinquantaine d'enquêtes nationales. Bien illustrée, facile à lire et étayée de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la revue traite de sujets de grande importance, comme l'emploi des personnes ayant une incapacité, les enfants des familles à faible revenu, les soins apportés aux personnes âgées et les tendances de l'utilisation de l'ordinateur.

Tendances sociales canadiennes compte des milliers de lecteurs fidèles : enseignants, analystes des affaires et des politiques, spécialistes des sciences sociales et universitaires. En vous y abonnant aujourd'hui, vous pourrez :

- suivre les faits saillants de l'évolution de la société
- évaluer la conjoncture sociale
- planifier de nouveaux programmes ou services
- formuler des propositions de financement, et
- préparer des rapports à l'appui des politiques de votre organisation!

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Il en coûte seulement 36 \$ par année (TPS et TVP en sus) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada!

Pour commander *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-008-XPF au catalogue), écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou dans votre région, communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada (voir la liste figurant dans la présente publication).

Par télécopieur, le numéro est le 1-800-889-9734. Ou composez le 1-800-267-6677 et faites porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Adresse électronique : order@statcan.ca.

Perspectives on Labour and Income...

L'emploi et le revenu en perspective...

...your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable

resource to give you accurate, timely and complete information - straight from the source.

Turn to *Perspectives on* Labour and Income ... your comprehensive journal from Statistics Canadal

A topical quarterly journal, Perspectives will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you

- anticipate significant developments;
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;
- formulate proposals; and

labour issues

market's performance.

prepare reports that support your organization's policies.

...pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

> es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée. L'amploi et le revenu en Dersoective.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail:
- planifier de nouveaux programmes ou services;
 - formuler des recommandations;
- rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez Le blian du marché du travail, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Subscribe to *Perspectives on Labour* and Income tedayl

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, Perspectives'

detailed information helps you make informed decisions on complex

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a Labour Market

Review is included, giving you valuable intelligence into the labour

a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-801-XPE) for only \$58 in Canada (plus 631 and PST), US\$58 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-6677 FAX toll-free 1-800-889-9734

MAIL to

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Mana 126 Parkdale Avenue, Ettawa, Ontario, Canada K1A 8T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre moarest you or visit our web site www.statcan.ca

Abannez-vous aulourd'hul à L'amplei et la revenu en perspective l

ent à *l'emplei et le revoeu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte soule par année au Canada (TPS en sus et TVP, s'H y a lieu), 58 \$ 88 à l'extérieur du Canada

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677 TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

POSTEZ votre commande à

n des opérations et de l'Intégration, Gestion de la circulation, 120, ave

INTERNET order@statcan.ca

us désiraz en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Cana plus près de chez vous eu visitaz metre site Internet www.stateau.en



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

April 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue

Cavernium Pattern in

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 076 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de réference géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphoner. (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

		426-5331	Regina		780-5405	
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027	
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717	
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691	
Winnipeg	(204)	983-4020				

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de comunication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	-1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

April 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Avril 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Juillet 1997

 N^0 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 4

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984. ⊚

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE	
Higi	ighlights		Faits saillants		
Tab:	Le		Tableau		
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 		
	Canada Atlantic	6	Canada	6	
	Ontario	8	Atlantique Ontario	8	
	Manitoba	10	Untario Manitoba	10	
		12		12	
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14	
	Alberta	16	Alberta	16	
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18	
	Northwest Territories	20 22	Territoires du Nord-Ouest Étranger	20	
	Foreign	LL	e tranger	22	
2.	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois		
	Canada	24	Canada	24	
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26	
	Ontario	28	Ontario	28	
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30	
	Alberta	32	Alberta	32	
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34	
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36	
	Yukon	38	Yukon	38	
	Foreign	40	Étranger	40	
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de		
		4.0		42	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42	
Da	nta Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45	
De	afinitions	45	Définitions	45	

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

April 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1997 amounted to 9.1 million cubic metres compared to 9.1 million cubic metres in April 1996, an increase of 0.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 19.3% over April 1996.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 7.2 million cubic metres (57.5%) were sent to Canadian refineries and 5.1 million cubic metres (41.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.3% to 16.7 billion cubic metres from 16.0 billion cubic metres in April 1996. Marketable production for April amounted to 13.0 billion cubic metres, an increase of 4.8%.

The disposition of natural gas for March 1997 is as follows: 1.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 6.1 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Avril 1997

En avril 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,1 millions de mètres cubes comparativement à 9,1 millions de mètres cubes en avril 1996, une augmentation de 0,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 19,3% depuis avril 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 1997 se répartit de la manière suivante: 7,2 millions de mètres cubes (57,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,1 millions de mètres cubes (41,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,3% pour atteindre 16,7 milliards de mètres cubes contre 16,0 milliards de mètres cubes (en avril 1996). En avril 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,8%.

Au cours du mois d'avril 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mêtres ci	ubes		
Su	pply:								
Do	mestic production:								
1 He 2	avy	1997 1996	2 570.3 2 426.4	2 403.2 2 278.9	2 576.9 2 496.4	2 280.2 2 352.7	2 454.7	2 436.3	2 599.
4	ght and medium	1997 1996	4 271.4 4 279.3	3 922.7 4 120.4	4 214.3 4 470.3	4 019.2 4 237.4	4 276.5	4 111.9	4 296.
6	nthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.
7 Cr 8	ude bitumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	679.2	757.3	813.
9 To 10	tal crude	1997 1996	9 205.8 8 844.2	8 530.4 8 316.3	9 164.2 9 176.6	8 257.2 8 257.4	8 756.7	8 820.8	9 045.0
11 Co 12	ndensate	1997 1996	37.0 33.0	35.7 32.4	38.1 36.8	31.2 32.1	31.2	29.5	31.
13 Pe 14	ntanes plus	1997 1996	860.0 841.9	787.4 796.5	848.1 848.9	840.4 799.0	837.4	768.9	811.
15 To 16	tal net withdrawals	1997 1996	10 102.8 9 719.1	9 353.5 9 145.2	10 050.4 10 062.3	9 128.8 9 088.5	9 625.3	9 619.2	9 887.
17 Im 18	ports	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.
19 TO 20	TAL SUPPLY	1997 1996	13 963.0 12 958.0	12 546.8 12 531.1	13 919.6 13 925.3	12 464.8 11 884.0	12 836.5	12 762.2	13 660.
Di	sposition:								
21 To 22	Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.0
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.
25 26	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 275.
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	=	=	=	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	323.0	257.7	300.
31 32	- Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3 1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.
33 34	- British Columbia	1996	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	259.2 243.8	279.8	254.8	281.
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
37 To 38	tal to refineries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 272.3 8 478.3	7 167.9 6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 266.
39 Ex 40	port to the United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.
41 Ex 42	eport to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	79.0	81.3	107.2	78.
43 To 44	tal exports	1997 1996	5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.
45 Ne 46	t inventory changes	1997 1996	- 341.7 - 609.2	278.4 87.6	499.2 201.5	344.5 190.9	- 215.0	-65.4	-79.
47 De 48	liveries to other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	36.4	31.9	29.
50	osses and adjustments	1997 1996	- 123.5 -6.1	- 141.8 112.8	- 389.9 -38.7	- 213.4 -23.7	121.9	- 217.1	-56.1
51 TO	OTAL DISPOSITION	1997 1996	13 963.0 12 958.0	12 546.8 12 531.1	13 919.6 13 925.3	12 464.8 11 884.0	12 836.5	12 762.2	13 660.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 665.6	2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	9 830.6 9 554.4	1997 L 1996	ourd	1 2
4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	16 427.6 17 107.4	1997 L 1996	éger et médium	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	4 948.7 5 047.8	1997 S 1996	Synthétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	3 950.7 2 884.9	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7 8
9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	35 157.6 34 594.5	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	142.0 134.3	1996	Condensat	11 12
814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	3 335.9 3 286.3	1997 P 1996	Pentanes plus	13 14
10 100.0	9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	38 635.5 38 015.1	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	14 258.7 13 283.3	1996	mportations	17 18
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	52 894.2 51 298.4	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					6 538.7		ux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	6 916.1	1996		22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	6 611.1 6 243.4	1997 1996	- Québec	23 24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	8 435.3 8 029.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	963.6 1 113.2	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	7 693.6 7 213.2	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	968.4 1 007.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	400	-	-	-	42.2	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	31 210.7 30 565.1	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	21 598.7 20 453.6	1997 E 1996	exportation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	255.5	1997 E 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	21 598.7 20 709.1	1997 E 1996	exportations totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	780.4 - 129.2	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
28.0	. 37.0	44.4	46.4	44.9	173.0 109.1	1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	- 868.6 44.3	1996	Pertes et rectifications	49 50
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	52 894.2 51 298.4	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	: de métres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	119.4	60.4	83.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	_	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	
9 10	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	119.4	60.4	83.1
11	Condensate	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_	
13	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	_	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	119.4	60.4	83.1
17 18	Imports	1997	=	=	-	=	_		
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	119.4	60.4	83.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997			_				
22	10 Kefineries - Atlantic	1996	Ξ	79.4	Ξ	=	-	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	=	-	-	
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	-	_	Ξ.	***	-	-
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	_	-	_	-	_
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	=	=	=	_	_	_
33 34	- British Columbia		Ξ		-	=	_	_	
35 36	- N.W. Territories	1997	Ī	_	-	=	_	_	
	Total to refineries	1997					_		
38		1996	•	79.4		•	•		
39 40	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	qua.	-
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	-	=	79.0	81.3	107.2	78.0
43 44	Total exports	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	160.4	107.2	78.0
45 46	Net inventory changes	1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0 41.7	-41.0	-46.8	5.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-	
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	119.4	60.4	83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Apr.

Agut Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1997 L		1
-	-	-	-	-	-	1996		2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	301.0 395.2	1997 L 1996	léger et médium	3
-	-	-		-	Ξ	1997 S 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	301.0 395.2	1997 1 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	Ξ	1997 (1996	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Pentanes plus	13 14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	301.0 395.2	1996	rotal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Importations	17 18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	301.0 395.2	1997 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	-	-	-	79.4	1997 4	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	36
-			•	-	79.4	1996	otal livré aux raffineries	37 38
-	d es	-	-	-	312.1 100.7	1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	79.0	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8		78.1	81.1	77.7	312.1 179.7	1996	Exportations totales	43 44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-11.1 136.1	1996	Jariations nettes des stocks	45 46
-	_	-	-	-	Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	Ξ	1996	Pertes et rectifications	50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	301.0 395.2	1997 1	FOTAL DE L'UTILISATION	51 52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ.	=	Ξ	Ξ.	-	_	
3 4	Light and medium	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3
5	Synthetic	1997	-	=	=		_	_	
7	Crude bitumen	1997	=	_	=	=	_	_	
	Total crude	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	25.0	21.9	23.3
		1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
11	Condensate	1997 1996	Ξ	_	=	=	-	-	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	_	_	_
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1997			_	_			
22	TO RETAINET LES - ACLANTAC	1996	=	Ξ.	-	=	-	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	_	_	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_	_
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	_	_	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	Ξ	Ξ	-	_	_	_
	Total to refineries	1997	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3
	Export to the United States .	1997	-	-	_	_	23.0	2117	2010
41	Export to other countries	1997	_	-	_	-	-		-
42 43	Total exports	1996 1997	-		-		-	~	-
44 45	Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	
46	Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	~	-	-
48		1996	=	Ξ	-	-	-	-	-
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-	=	=	=	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	25.0	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

			mo C1 03 C0003					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	_	_	_		1997 1996	Lourd	1 2
					79.3	1997	Léger et médium	3
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	92.5	1996		4
	_	_	~	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
					_	1997	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1996	- 4.4 - 74 . 4 . 4	8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	79.3 92.5	1997	Total pétrole brut	9 10
		~		_	-		Condensat	11
_	-		-	-		1996	Pentanes plus	12
-	-	-	-	-	=	1996	Pentanes plus	14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	79.3 92.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
21.5	20.0	22.0	20.0	20.7	-		Importations	17
-	-		-	-	-	1996		18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	79.3 92.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_	-	-	_	-	-	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					-	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-		1996		24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	79.3 92.5	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	_	1997	- Manitoba	27 28
-	-	_	-	-	_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	_	1996	- baskattiibwall	30
_	_	_	_	_	-	1997 1996	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
_	_	_	_	_		1997 1996	- Terrîtoîres du NO	35 36
					79.3		Total livré aux raffineries	37
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	92.5	1996		38
-	-	_		_	_	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996	Exportations totales	42 43
~		-	-	•	:	1996	Exportations totales	44
		_		_	-	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	•	•	_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996	and a soul as acute and	48
_	_	_	_		-	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
			_		79.3		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	92.5	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	290		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	50.4	49.0	50.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	=	1	Ξ	-	_	
9	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	50.4	49.0	50.
11	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	Ξ	_	_	
13	Pentanes plus	1997	Ξ	_	=	Ξ	_	_	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	50.4	49.0	50.
17	Imports	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	50.4	49.0	B0.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	` -	
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	_	-	
25	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	3.9	10.2	31.2
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	_	_	
9	- Saskatchewan	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
33 34	- British Columbia	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	_	_	
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	3.9	10.2	31.
39 40	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	44.7	38.9	18.0
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	_	Ξ	_	_	
43 44	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	44.7	38.9	18.0
45	Net inventory changes	1997 1996	0.2	-0.1 -0.2	-0.1 -0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
47	Deliveries to other purchasers	1997 1996	_	Ξ	Ξ	=	_	-	
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-2.5 -0.1	0 · 1 0 · 1	-1.7 0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-0.4
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	50.4	49.0	50.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August September October November December Jan. to Apr.

AGUT Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
						1997 La	Production intérieure:	
-	-	-	-	-	Ξ	1996	sure.	1 2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	201.4 197.6	1997 Lé 1996	íger et médium	3 4
-	-	-	-	-	Ξ	1997 S ₃ 1996	ynthétique	S 6
-	-	-	-	-	Ξ	1997 Pé 1996	Strole brut bitumineux	7 8
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	201.4 197.6	1997 To 1996	otal pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	0.3	1997 Cd 1996	ondensat	11 12
_	_	_	-	_	=	1997 Pe	entanes plus	13 14
52.1	52.0	54.6	55.2	8871	201.4 197.9	1997 To	otal prélèvements nets	15 16
_	_	_	-	_		1997 In 1996	mportations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	201.4 197.9	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 AL 1996	ux raffineries - Atlantique - Québec	21 22 23
-	-	-	-	-	=	1996	- Anabac	24
4.4	-	-	9.7	13.4	26.1 59.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	_	400	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
4.4			9.7	13.4	26.1 59.1	1997 To 1996	otal livré aux raffineries	37 38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	179.4 138.1	1997 Ex 1996	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	1997 E> 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	179.4 138.1	1997 Ex 1996	oportations totales	43 44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.1	1996	riations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	1996	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2	0.1	-	-	0.3	-4.2 0.2	1996	rtes et rectifications	50
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	201.4 197.9	1997 TO	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	: de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3 1 108.9	1 350.4 1 214.4	1 120.0 1 126.4	1 212.3	1 198.3	1 283.0
4		1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	543.8 451.8	467.0	455.8	494.6
6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	-	=	=	Ξ.	-	-	-
9 10	Total crude	1997 1996	1 835.4 1 656.4	1 711.7 1 557.0	1 876.4 1 718.3	1 663.8 1 578.2	1 679.3	1 654.1	1 777.6
11	Condensate	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
13 14		1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 664.4 1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
17 18	Imports	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 664.4 1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~~	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	:	=	-	Ξ	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	357.3	355.3	382.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	166.7	60.3	206.4
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	28.3	23.5	36.2
3	- British Columbia	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	~	-	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	552.3	439.1	625.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
41	Export to other countries	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ		-	-
43 44	Total exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
45	Net inventory changes	1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-25.7	1.8	36.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	Ξ	=	Ī	-	-	-
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9 2.8	- 109.4 36.2	-14.3	-39.2	-75.6
51	TOTAL DISPOSITION	1997	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 664.4 1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

	vasav metres	- #####################################						
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	5 011.0 4 625.3	1997 1996	Médium et lourd	1 2
1 332.0	1 201.0	1 3/ / . 4	1 303.0	1 330.0	2 076.3		Léger	3
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	1 884.6	1996	2-301	4
-	_	_	_	_		1997 1996	Synthétique	5
					_	1997	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-		1996		8
1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	7 087.3 6 509.9	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
		_	_	_	-	1997 1996	Condensat	11 12
	_	-	_	-	2.4		Pentanes plus	13
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	2.4	1996	rentalies paus	14
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	7 089.7 6 512.3	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
					_		Importations	17
-	-	-	-	-		1996		18
1 845.6	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	7 089.7 6 512.3	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
	-	-	-	-	-	1996	NUX PETTATION 105 - MCZantzque	22
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
					1 644.6	1997	- Ontario	25
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	1 341.5	1996		26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	595.5 707.7	1997 1996	- Saskatchewan	29
1/1.0	195.0	176.0	155.7	1/2.3	107.9	1997	- Alberta	31
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	69.3	1996	- MIDDLES	32
_	-	_	_	_		1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1997	- Territoires du ND.	35
~	-	-	-	-	-	1996		36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	2 348.0 2 118.5	1997	Total livrá aux raffineries	37 38
					4 708.0	1997	Exportation aux États-Unis	39
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	4 264.9	1996	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	-	1996	Expurtation dans diautres pays	42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	4 708.0 4 264.9	1997 1996	Exportations totales	43 44
					98.1		Variations nettes des stocks	45
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	10.3	1996		46
-	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					-64.4		Pertes et rectifications	49
-1.7	16.1	-	15.6	-1.3	118.6 7 089.7	1996	VATA BP 1	50 51
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	7 089.7 6 512.3	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avrîl	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
Su	apply:								
Do	mestic production:								
1 He 2	pavy	1997 1996	1 259.0 1 250.8	1 173.9 1 170.0	1 226.5 1 282.0	1 160.2 1 226.3	1 242.4	1 238.0	1 316.8
4	ight and medium	1997 1996	3 277.0 3 379.4	2 983.1 3 183.3	3 184.6 3 446.9	2 993.2 3 279.5	3 294.1	3 214.0	3 324.8
5 Sy	ynthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Cr 8	rude bitumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	679.2	757.3	813.1
9 To	otal crude	1997 1996	6 900.1 6 768.7	6 361.5 6 270.3	6 784.1 6 938.8	6 111.2 6 173.1	6 562.0	6 724.6	6 790.7
11 Co 12	ondensate	1997 1996	32.9 28.3	31.8 28.2	33.8 32.2	27.0 28.2	27.2	25.7	27.8
13 Pa 14	ontanes plus	1997 1996	819.4 803.2	748.7 758.5	804.2 809.8	797.7 761.5	798.2	738.9	770.9
15 To 16	etal net withdrawals	1997 1996	7 752.4 7 600.2	7 142.0 7 057.0	7 622.1 7 780.8	6 935.9 6 962.8	7 387.4	7 489.2	7 589.4
17 Im 18	aports	1997 1996	=	_	Ξ	Ξ	-	-	-
19 TO 20	STAL SUPPLY	1997 1996	7 752.4 7 600.2	7 142.0 7 057.0	7 622.1 7 780.8	6 935.9 6 962.8	7 387.4	7 489.2	7 589.4
Di	isposition:								
21 To	Refineries - Atlantic	1997 1996	:	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_
23 24	- Quebec	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	10.0	18.3
25 26	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 437.6	1 301.8	1 374.4
27 28	- Manîtoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	156.3	197.4	94.2
31 32	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
33 34	- British Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	189.0	182.1	171.3
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	=	-			***	-
37 To 38	otal to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 534.7	3 521.3	3 526.8
39 Ex 40	port to the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
41 Ex 42	port to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
43 To 44	stal exports	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
45 Ne 46	ot inventory changes	1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 151.4	-99.0	-93.4
47 De 48	pliveries to other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	36.4	31.9	29.3
49 Lo 50	osses and adjustments	1997 1996	-51.1 -36.8	- 190.7 36.0	- 288.2 -65.4	- 193.3 -48.0	138.9	-93.2	-10.7
51 TO 62	DTAL DISPOSITION	1997 1996	7 752.4 7 600.2	7 142.0 7 057.0	7 622.1 7 780.8	6 935.9 6 962.8	7 387.4	7 489.2	7 589.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérisure:	
					4 819.6	1997 L		1
1 333.6	1 243.4	1 337.5	1 273.1	1 298.1	4 929.1	1996		2
3 354.2	3 204.6	3 357.1	3 232.9	3 291.9	12 437.9 13 289.1	1997 L	éger et médium	3
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	4 948.7 5 047.8	1997 S: 1996	ynthétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	3 950.7 2 884.9	1996	étrole brut bitumineux	7 8
6 911.2	6 583.1	7 086.4	6 797.8	6 990.4	26 156.9 26 150.9	1997 To 1996	otal pátrole brut	9 10
28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	125.5 116.9	1996	ondensat	11 12
780.6	765.2	814.0	792.0	825.0	3 170.0 3 133.0	1996	entanes plus	13 14
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	29 452.4 29 400.8	1996	otal prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	Ξ	1997 II 1996	mportations	17 18
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	29 452.4 29 400.8	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996	- Québec	22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	Ξ	1996	- Wiebec	24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	5 020.3 5 812.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	— Manîtoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	368.1 405.5	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	7 385.0 6 932.5	1997 1996	- Alberta	31 32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	548.8 600.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	-	Ξ	1997 1996	- Territaires du NO.	35 36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	13 322.2 13 750.3	1997 To 1996	otal livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	16 012.6 15 683.0	1997 E: 1996	xportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	176.5	1997 E: 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	16 012.6 15 859.5	1997 E 1996	xportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	667.9 - 203.9	1997 V: 1996	ariations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	173.0 109.1	1997 L: 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
12.8	-43.6	-98.4	-59.6	- 131.2	- 723.3 - 114.2	1996	ertes et rectifications	49 50
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	29 452.4 29 400.8	1997 TO 1996	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	-
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	185.2	175.6	193.7
6	Synthetic	1997 1996	_	_	Ξ.	_	-	-	-
7		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
9 10	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	185.2	175.6	193.7
11 12		1997 1996	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	3.8	3.6	4.0
13 14		1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.8 29.8	31.6	22.4	32.4
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	236.0	226.1 204.1	251.7 225.5	242.6 211.6	220.6	201.6	230.1
17 18		1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	•
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	242.6 211.6	220.6	201.6	230.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_	-
23 24		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_
25 26		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
27 28		1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	-	-	-
29 30		1997 1996	_	Ξ	-	_	_	_	_
31 32	- Alberta	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	51.3	45.8	44.1
33 34	- British Columbia	1997 1996	111.7 110.0	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	90.8	72.7	109.7
35 36		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	_
37 38		1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.7 173.3	142.1	118.5	153.8
39 40	Export to the United States	1997 1996	84.1 77.0	81.5 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	75.0	93.5	75.1
41 42		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_
43 44	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	75.0	93.5	75.1
45 46		1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	7.8	-6.0	-5.0
47 48		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-	-
50		1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-20.5 -11.5	-4.3	-4.4	6.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	242.6 211.6	220.6	201.6	230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	806.0 711.7	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	- 4 - I	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	806.0 711.7	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
3.9	4-1	4.0	3.9	3.9	16.5 14.6	1997 1996	Condensat	11 12
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	133.9	1997	Pentanes plus	13 14
27.7	27.3	32.0	30.7	32.4	956.4		Total prélèvements nets	15
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	849.3	1996	10 car hi gradadicii ca ild ca	16
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	956.4 849.3	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	-	_		1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					_	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996	******	24
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	- Ontario	25 26
					-	1997	- Manitoba	27
-	-	-		-	-	1996		28
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchevan	29 30
					200.7	1997	- Alberta	31
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	211.4	1996		32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	419.6 407.7	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	620.3 619.1	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1/1.3	152.4	157.2	160.4	147.4	386.6		E	39
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	266.9	1996	Exportation aux États-Unis	40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	386.6 266.9	1997 1996	Exportations totales	43 44
					24.7		Variations nettes des stocks	45
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	-34.2	1996		46
	-	-	-	~	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-75.2 -2.5	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
					956.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	849.3	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July Juillet
			Janvier	Février Of cubic metr	Mars es — milliers		Mai	Juin	2011196
Supply:									
Domestic produ	uation:								
1 Heavy 2		1997	=	=	-	= =	_	_	
3 Light and med	ium	1997	137.0	124.1 128.4	135.6	129.0 135.4	135.4	135.2	126.
5 Synthetic		1997	-	-	_	-	133.4	133.2	120.
6 7 Crude bitumen		1996		_	_	-	-	_	
8		1996	=	=	=	-	-	-	
9 Total orude 10		1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	135.4	135.2	126.
11 Condensate 12		1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	
13 Pentanes plus		1997	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.0	7.0	7.
15 Total net with	ndrawals	1997	144.6	131.1	143.3	136.3			
16 17 Imports		1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.
18		1996	=	Ξ.	Ξ.	-	-	-	
19 TOTAL SUPPLY		1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	142.6	142.4	133.
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	=	_	_	
23	- Quebec	1997	=	=	=	=	_	_	
25	- Ontario	1997	143.4	130.7	145.6	136.4			
26 27	- Manîtoba	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.
28		1996	-	-	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	-	Ī.	=	Ξ.	-	-	
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
33 34	- British Columbia	1997	Ξ	=	Ξ	_	_	_	
35	- N.W. Territories		_	_	_	_			
36		1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
37 Total to refi 38	neries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	147.5	138.0	133.
39 Export to the	United States	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	-	
41 Export to other	er countries	1997 1996	-	Ξ	_	Ξ	_	_	
43 Total exports		1997	:	:	:	:			
45 Net inventory	changes	1997	1.5	0.6	-2.0	0.3			
	other purchasers	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
48		1996	-	_	-	Ξ	-	-	
49 Losses and ad: 50	justments	1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	_	-0.5	0.0
51 TOTAL DISPOSI	TION	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	142.6	142.4	133.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
	_		_			1997 L	ourd	1 2
_	_	_	_	_	525.7		éger et médium	3
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	536.7	1996		4
-	-	-	-	-	Ξ	1996	ynthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	525.7 536.7	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
_	_	_	_	_	2.5	1997 C	ondensat	11
					29.6	1997 P	entanes plus	13
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	27.9	1996	-4-96924-	14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	555.3 567.1	1997 1	otal prélèvements nets	15 16
_		-	_	_	Ξ	1997 I 1996	mportations	17 18
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	555.3 567.1	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	21
-	-	-	-	-	Ξ	1997 A	ux raffineries - Atlantique	22
-	24.4	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	556.1 520.7	1997 1996	- Ontario	25 26
-	_	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
	_		_	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					_	1997	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
-	-	-	-	_	_	1997 1996	~ Colombie-Britannique	33 34
_	-	_	_	_	42.2	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	556.1 562.9	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
	_		_	_	-	1997 E	xportation aux États-Unis	39 40
_	_				_		exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	•	•		•	:	1997 E 1996	exportations totales	43 44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	0.4 4.5	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1997 L 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-1.2 -0.3	1997 P 1996	ertes et rectifications	49 50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	555.3 567.1	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

		Janvier						
			Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:								
omestic production:								
leavy	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
ight and modium	1997 1996	_	Ξ.	Ξ	Ξ.	-	-	-
ynthetic	1997 1996	-	-	Ξ.	Ξ.	-	-	-
	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-	-
otal crude	1997 1996	:	:	:	:			-
	1997 1996	_	Ξ	Ξ	-	-	_	_
	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-
otal net withdrawals	1997 1996	:	:	:	:		-	
	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
Disposition:								
o Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	135.8	295.6	331.4
	1997 1996	<u> </u>	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-
- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	_	_
	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_
- British Columbia	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_
otal to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
export to the United States	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_
xport to other countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	_	_	_
otal exports	1997 1996	:	:	:	:			
let inventory changes	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	-0.1	80.2	-23.1
Deliveries to other purchasers	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	***	-
osses and adjustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	0.1	-80.2	- 23.1
TOTAL DISPOSITION	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0 2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
	- Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Fotal to refineries Export to the United States Export to other countries Fotal exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1997 1998	Search 1997 1996 1997 1996	1997 -	1997 1997 1997 1997 1997 1998			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Ap
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Av

the	ousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	_	_	_	_	_	=	1997 1996	Lourd	1 2
						_	1997	Léger et médium	3
	-	-	-	-	-	-	1996	Synthétique	5
	-	-	-	-	-	Ξ.	1996	Synthetique	6
E I	-	-	_	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
1						:	1997 1996	Total pétrole brut	9
1						_		Condensat	11
1	-	-	-	-	-	_	1996	Pentanes plus	12
100.3	-	-	-	***	-	Ξ.	1996	rentanes plus	14
3	-			-	-	:	1997 1996	Total prélèvements nats	15 16
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	14 258.7 13 283.3	1997 1996	Importations	17 18
-						14 258.7	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	13 283.3	1996		20
Chicken								Utilisation:	
100	1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	6 538.7 6 836.7	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
And and the	1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	6 611.1 6 243.4	1997 1996	- Québec	23 24
						1 108.9	1997	- Ontario	25
	206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	203.2	1996	- Manitoba	26
	-	-	-	-	-	=	1996	- nanitopa	28
150	-	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
	_		_		_	-	1997 1996	- Alberta	31 32
						_	1997	- Colombie-Britannique	33
	-	-	-	-	-	-	1996		34
B	-	-	-	-	-	=	1996	- Territoires du NO.	36
.14	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	14 258.7 13 283.3	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
						=	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
Direction of the last	_	_	_	_	_	_		Exportation dans d'autres pays	41
	-	-		-	-	-	1996		42
	-	-	•	•	-	:	1997	Exportations totales	43 44
	-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	0.3 -42.5	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
						_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
	-,	-	-	•	-	-0.3	1996	Pertes et rectifications	48
	33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	42.5	1996		50
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	14 258.7 13 283.3	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		17 437.2 18 400.9	15 339.0 15 887.0	16 605.9 16 887.4	16 949.0 16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
3 Net new production 4	1997 1996	17 243.3 18 157.7	15 174.7 15 688.3	16 431.2 16 657.5	16 724.0 16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
5 Net withdrawals	1997 1996	16 675.8 17 060.2	14 466.4 14 948.2	15 680.4 15 580.6	15 298.9 14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
7 Less — Field uses 8	1997 1996	615.6 616.1	490.0 526.0	529.9 571.3	597.2 575.2	511.1	468.3	525.1
9 — Shrinkage (1) 10	1997 1996	1 634.2 1 776.1	1 504.6 1 489.8	1 590.2 1 603.3	1 607.8 1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
11 — Plant use (2) 12	1997 1996	512.1 568.1	436.1 467.6	499.1 504.1	447.8 420.0	475.7	439.6	484.7
13 — Adjustment 14	1997 1996	- 320.7 260.6	- 480.5 83.9	- 478.2 - 104.7	- 398.9 - 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	14 234.6 13 839.3	12 516.2 12 380.9	13 839.4 13 006.6	13 045.0 12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports 18	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	13 127.7 12 529. 4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	36.2 -92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	935.9 642.5	356.8 465.8	792.0 516.3	366.4 534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports 28	1997 1996	7 445.7 7 146.3	6 565.2 6 469.8	7 058.7 6 704.5	6 624.4 6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales 30	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 155.8 1 002.7	975.3	854.5	904.3
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	493.1	373.5	342.0
35 - Ontario 36	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 626.0 2 612.6	2 289.0 2 459.9	1 888.3 1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	90.3	36.7	34.1
41 — Alberta 42	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 871.2 1 942.8	2 068.7 2 043.4	1 726.2 1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — Brîtish Columbia 44	1997 1996	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	407.0 368.3	297.6	188.4	173.7
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.9 10.5	10.3	10.1	10.1
47 Total sales 48	1997 1996	7 203.4 7 536.0	6 155.2 6 260.7	6 024.9 6 131.6	4 944.9 4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	13 127.7 12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 at 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aur.

16 260.2 15 693.8 16 647.9 16 453.9 17 443.2 67 383.9 1936	
16 260.2 15 593.8 16 647.9 16 433.9 17 443.2 67 383.9 1936 16 035.5 15 506.1 16 448.3 16 265.2 17 252.6 66 530.5 1936 14 606.9 14 256.1 15 497.3 15 646.3 16 667.1 62 121.5 1937 Production originals metts 520.8 484.8 549.3 527.3 614.3 22 232.7 1937 Moins - Utilisation dans les cham 1 520.6 1 448.3 1 597.6 1 570.1 1 675.1 6 357.8 1936 476.2 448.9 446.8 453.3 589.2 1 359.8 1936 - Pertas lors de traitement 476.2 448.9 446.8 453.3 589.2 1 395.8 1936 - Pertas lors de traitement 12 236.2 11 981.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 13 293.3 1937 - Pertas lors de traitement 2 236.2 11 981.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 15 671.1 1996 72.7 64.8 117.2 92.9 134.9 478.1 1996 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 82 149.2 1997 Total du gaz marchand 13 743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1967 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 551.4 1937 Aurtes arrivages 14 743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1967 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 551.4 1937 Portas conson. 2 fluct. dans rést 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 551.4 1937 Vortas lors des stocks des distribut 2 265.4 1938 - 1 1937 Vortas directes 3 277.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 2 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - 1937 Vortes Allertes 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans rést 3 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1936 - Outside la conson. 3 fluct. dans	
16 055.5 15 506.1 16 448.3 16 265.2 17 252.6 66 530.5 1996 14 606.9 14 256.1 15 497.3 15 646.3 16 647.1 62 151.5 1997 Prilivements nets 520.8 484.8 549.3 527.3 614.3 2 288.6 1996 1 520.6 1 468.3 1 597.6 1 570.1 1 675.1 6 357.8 1996 476.2 448.9 446.8 453.3 589.2 1 895.1 1997 — Pertex lors de traitement 1996 - 146.9 -37.2 - 185.5 - 197.1 - 521.2 - 1678.3 1997 — Restifications 12 236.2 11 981.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 \$1 671.1 1996 - 12 236.2 11 981.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 \$1 671.1 1996 1996 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 388.6 14 424.6 82 149.2 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS - 1743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1996 6 29.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 27 694.0 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1997 Expertations 1 743.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 770.3 1997 Owners des stocks das distributions 3 27.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 770.3 1997 Owners discussed in 1996 1 750.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 8 7 8 8 8 7 7 7 7 7 7 7 7 8 7 8 8 8 7 7 7 7 7 7 8 7 8 8 8 7 7 9 8 8 8 7 9 7 9	1 2
14 66.9 14 256.1 15 497.3 15 646.3 16 647.1 62 255.5 1996 520.8 484.8 549.3 527.3 614.3 2 288.6 1997 Moins - Utilisation dans les chant	3 4
\$20.8 484.8 549.3 527.3 614.3 2 288.6 1396 1 520.6 1 468.3 1 597.6 1 570.1 1 675.1 6 336.8 1396 — Pertex lors de traitement 476.2 448.9 446.8 453.3 589.2 1 895.1 1397 — Utilisation dans les usint 476.2 1 448.9 446.8 453.3 589.2 1 895.1 1397 — Rectifications - 146.9 -37.2 - 185.5 - 197.1 - 521.2 -21.8 1396 — Rectifications 12 236.2 11 951.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 51 671.1 1997 Total du gaz merchand 72.7 64.8 117.2 92.9 134.9 520.4 1397 Importations 1937 Autres arrivages 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 53 885.6 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 12 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 159.4 1397 Variations des stocks des distributed for the stocks of th	5 6
1 520.6	tiers 7 8
476.2 448.9 446.8 453.3 589.2 1 955.8 1996 - 146.9 -97.2 - 185.5 - 197.1 - 521.2 - 167.8 1997 Total du guz marchand 12 236.2 11 951.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 51 677.1 1996 72.7 64.8 117.2 92.9 134.9 520.4 1997 Total du guz marchand 197.6 478.1 1996 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1996 13 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1996 14 1743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 1591.4 1997 Pertex, consom. & fluet, dans rést 6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1997 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 973.5 1997 Ventex directes 4 973.5 1997 Ventex - Nouveau-Brunswick 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1996 358.3 50.2 116.9 214.6 267.7 866.9 1997 — Manitoba 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 884.8 1996 — Saskatchewan 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 771.7 1996	(1) 9 10
- 146.9	s (2) 11 12
12 236.2 11 951.3 13 089.1 13 292.7 14 289.7 51 671.1 1996 72.7 64.8 117.2 92.9 134.9 520.4 1997 Importations 1997 Autres arrivages 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1996 Utilisation: 1 743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1996 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 451.1 1997 Pertes, consom. & fluct, dans rest 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 159.4 1996 6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 74.0 1997 Ventes directes 1996 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1997 — Ontario 1997 — Ontario 110.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 335.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 894.9 1997 — Saskatchewan 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 45.1 1997 — Territoires du Nord-Duest	13 14
72.7 64.8 117.2 92.9 134.9 478.1 1996 1997 Autres arrivages 1996 12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1996 Utilisation: 1 743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1996 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 159.4 1996 6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1997 1997 Ventes directes 1996 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 335.5 1997 — Ontario 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 864.9 1997 — Manitoba 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 1 307.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 — Colombie-Britannique 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 115.1 1997 — Territoires du Nord-Duest	15 16
12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS Utilisation: Utilisation: 1 743.7 1 270.0 625.8 -1 022.3 -1 724.3 -5 705.0 1996 451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 153.4 1997 Pertex, consom, & fluct, dans rest 6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1996 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 2 652.4 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1997 — Unitario 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 38.4 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 8 043.9 1997 — Saskatchewan 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 8 043.9 1997 — Colombie-Britannique 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 110.5 1997 — Territoires du Nord-Duest	17 18
Utilisation: 1 743.7	19 20
1 743.7	21
1 743.7	
1 743.7	iteurs 23
451.1 418.7 794.8 817.1 891.5 2 159.4 1996 6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 1996 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 710.3 1997 — Québec 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 935.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 37.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 7971.7 1996 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 — Colombie-Britannique 451.1 1997 — Territoires du Nord-Duesi	24
6 629.5 6 544.0 6 808.6 6 854.9 7 401.1 26 742.6 1996 942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 1997 Ventes directes 1997 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996 2 710.3 1997 - Québec 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1996 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 355.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 - Colombie-Britannique 45.1 1997 - Territoires du Nord-Duesi	26 27
942.4 982.2 1 079.2 1 158.3 1 287.7 4 361.5 1996 1996 357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1996 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 335.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 7971.7 1996 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 115.1 1997 — Colombie-Britannique 45.1 1997 — Territoires du Nord-Duest	28
	29 30
357.7 371.3 457.9 570.0 631.6 2 652.4 1996 615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 353.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 — Colombie—Britannique 45.1 1997 — Territoires du Nord-Duesi	31 32
615.0 662.6 1 052.8 1 733.4 2 194.6 9 935.5 1996 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 — Hanitoba 38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 — Saskatchewan 33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 — Saskatchewan 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 — Alberta 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 — Colombie-Britannique 45.1 1997 — Territoires du Nord-Duest	33 34
38.3 50.2 116.9 214.6 267.7 894.8 1996 33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 951.5 1997 - Saskatchewan 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 107.5 1997 - Colombie-Britannique 45.1 1997 - Territoires du Nord-Duesi	35 36
33.2 67.0 133.8 257.3 315.0 980.4 1996 8 043.9 1997 - Alberta 1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 2 107.5 1997 - Colombie-Britannique 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 115.1 1996 45.1 1997 - Territoires du Nord-Duest	37 38
1 307.8 1 389.8 1 744.6 2 189.8 2 446.4 7 971.7 1996 2 107.5 1997 - Colombie-Britannique 177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 115.1 1996 45.1 1997 - Territoires du Nord-Duest	39 40
177.8 248.8 379.8 600.5 701.2 2 115.1 1996 45.1 1997 — Territoires du Nord-Duest	41 42
	43 44
	: 45 46
24 328.4 1997 Total des ventes 2 542.2 2 801.2 3 897.9 5 577.6 6 568.6 24 590.7 1996	47 48
12 308.9 12 016.1 13 206.3 13 385.6 14 424.6 52 149.2 1996	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	_	=	Ξ.		-	-	-
3 Net new production	1997 1996	-	-	-	-	_		
5 Net withdrawals	1997			_		_	_	Ī
6	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	_	_	Ξ.	_	_	_
9 - Shrinkage 10	1997	=	-	-	-			
11 - Plant uses	1997	_	_	_	_	_	-	_
12	1996	=	-	-	=	-	-	-
13 - Adjustment 14	1997 1996	Ξ	-	-	-	_	_	_
15 Total marketable gas	1997	-						
16	1996	-	•		•	•	•	•
17 Imports 18	1997 1996	_	=	=	_	-	-	-
19 Other receipts	1997 1996	-		-		_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997							
22	1996	•	•		•	•	•	-
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-	=	- I		_		_
25 Line loss, fuel and pack change	1997	_	_	_	_			
26	1996	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1997 1996	_	_	Ξ	_	-	-	_
29 Direct sales	1997 1996	-	-	-	-			
31 Sales - New Brunswick	1997	_	_	_	_	-	-	_
32	1996	_	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec 34	1997 1996	_	-		-	_	_	_
35 - Ontario	1997	-	_	-	_			
36	1996	-	-	-	-	-	-	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	=	_	-	_	-	-	-
39 - Saskatchewan	1997 1996	=	=	-	_	_	_	
41 - Alberta	1997	_	~	_	_	_		
42	1996	-	-	-	***	-	-	-
43 - British Columbia 44	1997 1996	-	_	-	-	-	-	_
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	_	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	:		:	:	-	•	-
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996		:		:			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

					Appro	ovisionnements :	
-	-	-	-	-	1997 Product - 1996	tion originale brute	1 2
-	_	-	-	-	1997 Product - 1996	tion originals netts	3
_	-	-	-	-	1997 Prélève - 1996	oments nets	5 6
_	_	-	_	-	1997 Mains - - 1996	- Utilisation dans les chantiers	7 B
_	_	_	_	_	1997 - - 1996	- Pertes lors de traîtement	9
_	_	_	_	_	1997 - - 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	1997 - - 1996	- Rectifications	13 14
					1997 Total d	du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	1997 Importa - 1996	etions	17
		_	_	_	1997 Autres - 1996	arrivages	19
						APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						lsation :	
						ions des stocks des distributeurs	27
-	-	-	-	-	- 1996		24
-	-	-	-	-	- 1996	, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	1997 Exporta - 1996		27 28
-	-	-	-	-	1997 Ventes - 1996		29 30
-	-	-	-	-	- 1996	- Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	1997 - 1996	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	1997 - 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	1997 - 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	1997 - 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	1997 - 1996	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	_	-	1997 - 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
-			-	-	1997 Total o	des ventes	47 48
	•	-		-	- 1997 TOTAL I	DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	27.0	20.4	26.5
3 Net new production 4	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	27.0	20.4	26.5
5 Net withdrawals 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	27.0	20.4	26.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_		-
9 - Shrinkage 10	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-
11 — Plant uses 12	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ,	_	_	
13 - Adjustment	1997 1996	=	·	Ξ	=	_	_	_
75 Total marketable gas	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7	27.0	20.4	26.5
17 Imports	1997	=	=	=	=	_	_	
19 Other receipts	1997	=	=	:	Ξ	_	_	
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6	21.7	27.0	20.4	26.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997	=	Ξ	Ξ	=	_	_	
25 Line loss, fuel and pack change	1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_	_
27 Exports	1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_	
29 Direct sales	1997	=	-	Ξ	=	_	_	
31 Sales - New Brunswick	1997	Ξ	Ξ	Ξ				
33 - Quebec 34	1997	-	-	-	_			
35 — Ontario 36	1997 1996	23.1	19.5	21.6	21.7	27.0	20.4	24.5
57 — Manitoba 88	1997	-	-	-	24.8	27.0	20.4	26.5
39 — Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40 41 — Alberta	1996	-	_	-	-	-	-	-
42 43 — British Columbia	1996	-	_	-	-	-	_	-
44 45 — Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46 47 Total sales	1996 1997	23.1	19.5	- 21.6	21.7	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements:	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1997 I 1996	Production originals brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1997 F	Production originals nette	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1997 I 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 I	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
						1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
_	_	· -	_	_		1997	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	85.9	1996	Total du gaz marchand	14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	100.6	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	19 20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	_	_		_	_	1997 V 1996	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
_	_	_	_	_	_	1997 F	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1997 I 1996	Exportations	27 28
					_		Ventes directes	29
_	_	_	_			1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996	- Québec	32
-	-	-	-	-	-	1996		34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	_	_	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	_		_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_	_	_		_	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
_	_	_	_	_	85.9		Total des ventes	47
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	100.6	1996		48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	85.9 100.6	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	637.4	585.4	647.2	599.4			
2	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	661.8	625.4	650.8
5 Net withdrawals 6	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	661.8	625.4	650.8
7 Less — Field uses 8	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	81.0	71.5	81.1
9 - Shrinkage 0	1997 1996	7.8 8.7	6.5 7.2	6.9 7.2	5.7	6.9	8.7	6.5
1 — Plant uses	1997	9.6	9.7	9.4	9.6			
2	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
3 — Adjustment 4	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7 0.7	0.7 1.3	12.3	12.1	15.1
5 Total marketable gas 6	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	551.8	524.0	538.1
7 Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	_	
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	507.2 566.4	471.1 820.4	529.6 555.3	499.3 540.5	551.8	524.0	538.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	140.4	243.4	323.7
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	28.1	-39.9	4.6
7 Exports	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5	16.4	16.5	17.
9 Direct sales	1997	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7			
o 1 Sales - New Brunswick	1997	-	27.6	-	55.7	-	-	•
2	1996	-	-	-	-	-	-	
3 - Quebec 4	1997 1996	=	_	Ξ.	_	-	-	-
5 — Ontario 6	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	276.6	267.3	157.8
7 — Manitoba B	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	_		
9 — Saskatchewan	1997	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2	90.3	36.7	34.1
1 — Alberta	1997		-	=	=	_	_	
3 — British Columbia	1997	-	_	-	-	_	_	
6 - Northwest Territories	1996	-	_	-	-	-	-	
6	1996	-	=	Ξ.	-	-	-	-
7 Total sales 8	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	547.5 537.1	401.8 413.9	366.9	304.0	191.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	507.2 566.4	471.1 520.6	529.6 555.3	499.3 540.5	551.8	524.0	538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements:	
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	2 469.4 2 686.0	1997 Pr 1996	oduction originale brute	1 2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	2 397.4 2 608.0	1997 Pr 1996	oduction originale nette	3 4
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	2 397.4 2 608.0	1997 Pr 1996	élèvements nets	5 6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	319.3 347.8	1997 Mc	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					26.9	1997	- Pertes lors de traitement	,
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	29.3	1996		10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	41.7	1996	- Utilisation dans les usines	11
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	5.7 6.6	1997 1996	- Rectifications	13 14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 007.2 2 182.6	1997 To 1996	tal du gaz marchand	15 16
_	_		_	_	_	1997 In	portations	17 18
							tres arrivages	19
-	-		-	-		1996		20
530.1	506.6	B17.9	498.9	B17.9	2 007.2 2 182.6	1997 10	ITAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 338.7 - 444.3	1997 Va 1996	riations des stocks des distributeur	s 23 24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	182.3 352.6	1997 Pe	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-512	2711	2017	10217	27.0	59.6		portations	27
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	52.1	1996		28
-	23.6	40.0	-	29.1	83.6 156.9	1997 Ve 1996	ntes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Ve 1996	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	1 068.9	1997 1996	- Ontario	35 36
	25.11				,	1997	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996		38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	951.5 980.4	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	-	-	_	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
743 7	704 7	411.4		447.0	2 020.4	1997 To	tal des ventes	47 48
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	2 065.3	1996	TAL BE I FIFTI TEATTON METT	49
530.1	B06.6	517.9	498.9	517.9	2 007.2 2 182.6	1997 10	TAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	14 765.8 15 660.4	12 940.1 13 367.1	13 924.6 14 169.7	14 284.0 13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
3 Net new production 4	1997 1996	14 613.5 15 460.8	12 810.8 13 214.1	13 789.1 13 990.4	14 098.4 13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	14 046.0 14 363.3	12 102.5 12 474.0	13 038.3 12 913.5	12 673.3 12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
7 Less — Field uses 8	1997 1996	472.8 469.0	369.5 403.7	400.0 447.1	492.3 470.0	392.0	370.8	406.2
9 — Shrinkage (1)	1997 1996	1 426.7 1 562.6	1 320.5 1 303.5	1 382.9 1 420.5	1 366.8 1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
11 - Plant use (2)	1997 1996	441.9 489.4	367.5 389.0	435.5 417.2	355.1 339.0	399.7	364.3	402.1
13 — Adjustment 14	1997 1996	- 296.8 224.8	- 310.2 37.0	- 445.0 - 182.1	- 352.3 - 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
15 Total marketable gas 16	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.9 - 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	798.8 652.5	195.7 456.5	685.8 432.7	272.8 464.2	456.6	468.0	486.1
7 Exports	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.5
9 Direct sales	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	756.7	644.0	692.2
11 Sales - New Brunswick 22	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-	
3 - Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	742.1	245.3	272.4
87 — Manitoba 88	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	77.4	41.9	36.7
59 — Saskatchevan 60	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
1 - Alberta 2	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 927.5 1 944.0	1 528.1 1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
3 — British Columbia 4	1997 1996	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	26.2 22.4	21.3	33.6	17.3
5 - Northwest Territories 6	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-
7 Total sales 8	1997 1996	5 658.9 5 987.4	4 825.7 4 951.3	4 525.3 4 755.3	3 759.6 3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
	1770	11 017.3	10 040.0	10 010.0	10 020.9	10 033.2	7 703.4	10 21

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
13 711.3	13 156.5	14 037.3	13 934.5	14 732.9	55 914.5 56 833.2	1997	Production originale brute	1 2
13 556.3	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	55 311.8 56 154.3	1997 I 1996	Production originals netts	3
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	51 860.1 51 879.3	1997 I 1996	Prélèvements nets	5 6
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	1 734.6 1 789.8	1997 I 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	5 496.9 5 591.4	1997 1996	- Pertes lors de traîtement (1)	9
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	1 600.0 1 634.6	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	-1 404.3 - 226.5	1997	- Rectifications	13
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	44 432.9	1997 1	Total du gaz marchand	15
	,				,			
-	-	-	-	-	-	1996	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 /	Autres arrivages	19 20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	44 432.9 43 090.0	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-5 002.5 -4 902.4	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	1 953.1 2 005.9	1997 I 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	24 919.3 23 525.5	1997 I 1996	Exportations	27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	3 793.5 3 162.0	1997 V 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 (1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	2 710.3 2 652.4	1997 1996	- Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	7 581.9 7 927.7	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	866.9 894.8	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					7 414.9	1997	- Alberta	41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	7 637.2	1996	- Colombie-Britannique	42 43
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	186.9	1996	- Territoires du Nord-Duest	44
	-	-	-	-	18 769.5	1996	rotal des ventes	46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	19 299.0	1996		48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	44 432.9 43 090.0	1997 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
Gross new production	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 994.8 1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.
Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 973.7 1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.
Net withdrawals	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 973.7 1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.
' Less - Field uses	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	38.8 33.7	38.1	26.0	37.
9 - Shrinkage	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	228.8 171.4	171.8	146.4	166.
- Plant uses	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	81.0 67.1	63.6	65.2	70.
3 — Adjustment	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-47.3 43.3	83.7	112.7	36.5
S Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
7 Imports 3	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	,
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.
Disposition :								
B Distributors storage variation	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	268.1	175.7	439.
Line loss, fuel and pack change	1997 1996	66.3 - 133.9	133.4 - 106.7	68.8 18.5	47.2 23.0	-25.6	60.8	-29.8
7 Exports 3	1997 1996	712.1 879.0	626.3 819.8	712.5 757.6	664.2 708.6	714.9	612.9	635.
Direct sales	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	218.6	210.5	212.
Sales - New Brunswick 	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
3 - Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	
S — Ontario	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	79.2	79.9	81.
7 — Manitoba 3	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
9 — Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	
- Alberta	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	37.3	109.7	87.
3 - British Columbia	1997 1996	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	246.4	132.9	124.
S - Northwest Territories	1997 1996	Ξ	=	=	=	-	-	
7 Total sales 3	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	362.9	322.5	292.
P TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Colombia-Britannique

August	September	October	November	December	Jan.	to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Avr.

							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	7 660.7 7 561.4	1997 Pr 1996	roduction originale brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	7 578.7 7 459.8	1997 Pt 1996	roduction originale nette	3
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	7 578.7 7 459.8	1997 Pi 1996	rélèvements nets	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	43.6	178.8 151.0	1997 Me 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 B
165.6	158.5	168.4	162.2	221.3	787.6 710.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
					246.0	1997	- Utilisation dans les usines	11
64.2	59.7	65.3	52.8	88.1	269.8	1996	Rectifications	12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-82.3	198.1	1996		14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	6 646.0 6 130.0	1997 To	otal du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1997 I: 1996	mportations	17 18
_	_	-	-	-	_	1997 At	utres arrivages	19 20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	6 646.0 6 130.0	1997 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					- 250.2		ariations des stocks des distributeur:	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	- 358.3 315.7	1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	- 199.1	1996		26
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	2 715.1 3 165.0	1997 E: 1996	xportations	27 28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	1 096.4 1 042.6	1997 Vo 1996	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Vo	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	_	_	-	_	1997 1996	- Québec	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	358.8 356.1	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	629.0 334.5	1997 1996	- Alberta	41 42
132.7	195.2	310.7	504.4	555.3	1 781.2 1 789.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
297.5	338.7	486.2	685.8	744.6	2 769.0 2 479.8	1997 To 1996	otal des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	6 646.0 6 130.0	1997 TO 1996	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	15.5	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	13.4	14.8	14.1
3 Net new production 4	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	13.0	14.6	14.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	13.0	14.6	14.0
7 Less - Field uses 8	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
9 - Shrinkage	1997	0.5	0.4	0.4	0.4			
10	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
11 — Plant uses 12	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	0.3	0.2	-
13 — Adjustment 14	1997 1996	_	- I	Ξ	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	12.4	13.8	13.5
17 Imports	1997 1996	=	Ξ	_	Ξ	_	_	_
19 Other receipts	1997	=	=	_	Ξ		_	
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	14.5	13.3	14.4	13.7			
22	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ī	-	_	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	_	
27 Exports	1997	=	=	_	_	_	_	_
00 Pin	1997							
29 Direct sales 30	1996	=	Ξ.	=	Ξ	-	~	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	_	Ξ.	=	=	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	-	_	_	_	_	_	_
	1997							
36	1996	-	2	Ξ	Ξ	-	-	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	=	-	-	Ξ	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_	_
43 — British Columbia 44	1997	2.7	2.6	2.7	2.8	2.1	3.7	3.4
45 - Northwest Territories	1997	11.8	10.7	11.7	10.9			
46 47 Total sales	1996 1997	10.2	9.8 13.3	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
48	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1997 1996	14.8 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	12.4	13.8	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
							White Alatender of the	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	58.4 60.4	1997 P 1996	Production originals bruts	1 2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	57.6 59.9	1997 P 1996	Production originale nette	3
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	57.6 59.9	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1997 M 1996	toins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	1.7	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	55.9 55.7	1997 T 1996	otal du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1997 I 1996	mportations	17 18
_	_	_	_			1997 A	uutres arrivages	19
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	55.9 55.7	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 V 1996	ariations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1997 P 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_		-	-	-	-	1997 E 1996	xportations	27 28
-	-	_	-	-	_	1997 V 1996	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	_	1997 V 1996	Pentes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	-	_	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
_	-	-	_	-	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	-	_	-	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	10.8 14.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	45.1 40.8	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	55.9 55.7	1997 T 1996	otal des ventes	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	55.9 55.7	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	36.0	22.8	37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.9	22.8	37.5
5 Net withdrawals	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.9	22.8	37.5
7 Less - Field uses 8	1997	_	:			_	_	
9 - Shrinkage	1997	5.9	5.4	6.3	6.1			_
0 1 — Plant uses	1996	3.7	2.4	2.6	5.8	5.8	3.8	6.0
2 - Adjustment	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
4 5 Total marketable gas	1996 1997	27.8	25.9	- 27.1	26.5	-	-	
6 Imports	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
9 Other receipts	1996	_	-	-	-	-	-	-
0	1996	-	-	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	27.8	18.2	28.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	Ξ	-	1	Ξ.	-	••	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	-	-	
7 Exports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_
9 Direct sales 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	_	2	Ξ	-	-	_
3 — Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_
5 - Ontario	1997	-	_	=	:	_	_	_
7 — Manitoba	1997	-	_	Ξ	Ξ	_	_	
9 — Saskatchewan 0	1997	-	Ξ	Ξ	Ī			
1 — Alberta 2	1997	-	- -	-	=			
3 — British Columbia	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	-	-	
4 5 — Northwest Territories	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
6 7 Total sales	1996 1997	27.8	25.9	27.1	26.5	-	-	-
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
0	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.	

							Approvisionnements :	
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	142.2 148.3	1997 P 1996	roduction originale brute	2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	141.8 147.9	1997 P 1996	roduction originals metts	3
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	141.8 147.9	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
_	_	_	-	-	_	1997 M 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	23.7 23.7	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	10.8	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.3 112.2		otal du gaz marchand	15
-,,,	2.07							
-	-	-	-	-	un	1996	mportations	17
-	-	-	-	-	-	1996	utres arrivages	19 20
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.3 112.2	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
							ariations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1996 1997 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	· -	1996		26
-	-	-	-	-	_	1997 E 1996	xportations	27 28
_	-	-	-	-	-	1997 V 1996	entes directes	29 30
_	_	_	_	-	_	1997 V 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	_	-	-	-	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	40
-	-	-	-	-	-	1996	- WIDEL CO	42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.3 112.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Quest	45 46
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.3 112.2	1997 Ti 1996	otal des ventes	47 48
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.3 112.2	1997 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

	J	anuary	February	March	April	May	June	July
	J	anvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	m	illions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
Gross new production	1997	-	_	_	_			
2	1996	-	-	-	-	-	-	
Net new production	1997 1996	_	Ξ.	Ξ.	Ξ.	-	_	
Net withdrawals	1997	-		Ξ	- :	_	_	
Less - Field uses	1997	_	_	_	_			
3	1996	-	-	-	-	-	-	-
- Shrinkage	1997 1996	_	-	-	=	-	-	
- Plant uses	1997 1996	-	=	-	=	_	_	
- Adjustment	1997	_	_	_	_			
	1996	-	-	-	-	-	-	
Total marketable gas	1997 1996	:	:	:	:	-		
'Imports	1997 1996	111.5	118.2	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0
Other receipts	1997	-	-	-	-	100.0	63.3	73.0
	1996	-	-	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY		111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	_	Ξ	_	Ξ	_	_	
Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	=	Ξ	_	_	_	
'Exports	1997	_	_	_	_			
3	1996	-	-	-	-	-	-	
Direct sales	1997 1996	-	-	=	Ξ.	-	-	
Sales - New Brunswick	1997 1996	_	_	_	_	_	_	
- Quebec	1997	-	_	_	_			
	1996	-		-	-	-	-	
- Ontario	1997 1996	98.8	118.2 107.2	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0
- Manitoba	1997 1996	-	_	=	-	_	_	
- Saskatchewan	1997	-	-	_	-			
— Alberta	1996	_	-	-	-	-		
- Widelds	1996	Ξ	Ξ	-	=	-	-	
- British Columbia	1997 1996	12.7	1.7	_	= -	_	_	
- Northwest Territories	1997	_	-	-	-			
7 Total sales	1996 1997	-	118.2	208.0		-	-	-
loral sales		109.2	108.9	174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0
TOTAL NET DISPOSITION		111.5	118.2	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Production originals brute	1 2
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Production originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	-	-	-	-	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	-	-	-	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
_	-	-	-	-	~	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
	_	_	_	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
					-	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	520.4 478.1	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	-	-	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	520.4 478.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1996	reites, consumi e facti dens l'eseaux	26
-	_	-		-	-	1997 1996	Exportations	27 28
							Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
					507.7	1997	- Ontario	35
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	466.2	1996		36
-	_	-	_	-	-	1997 1996	Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	-	_	7.5	20.9	12.7 11.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-		-	-	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	520.4 478.1	1997 1996	Total des ventes	47 48
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	520.4 478.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Honth, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	337.9 322.6	287.7	263.7	326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8	4.1 3.9	4.1	4.3	3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	37.9 36.2	29.8	14.9	31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es		
7	Manitoba	1997	_	_	_	_			
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4	4.6	4.6 4.6	4.5	4.4	4.5
11	Alberta	1997 1996	877.1 861.4	818.4 826.7	834.5 865.2	814.3 777.4	846.6	776.0	788.5
13 14	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	32.0	18.1	31.0
15 16	Canada	1997 1996	917.1 898.5	852.6 861.9	874.5 902.5	846.9 812.9	883.1	798.5	824.0
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	_		_
19	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	4.0	3.9	3.9
21 22	Alberta	1997 1996	518.8 439.1	459.3 440.8	456.5 447.3	412.0 393.3	397.0	389.8	384.4
23 24	Brîtîsh Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	20.6	11.8	20.4
25 26	Canada	1997 1996	544.6 463.5	482.4 464.0	482.7 472.0	435.1 416.8	421.6	405.5	408.7
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_
29	Saskatchewan	1997	_	_	_	_			
30		1996	-	-	-	-	-	-	-
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	928.9	847.6	910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	928.9	847.6	910.4
	Sulphur		Metric ton	nes - Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1997	_	_	_	_			
38		1996	-	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ.	=	Ξ	-	-	-
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	607 154 579 608	596 623	557 336	588 894
3	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	68 304	66 519	81 424
45	Canada	1997	682 135	621 992	688 622	681 916			

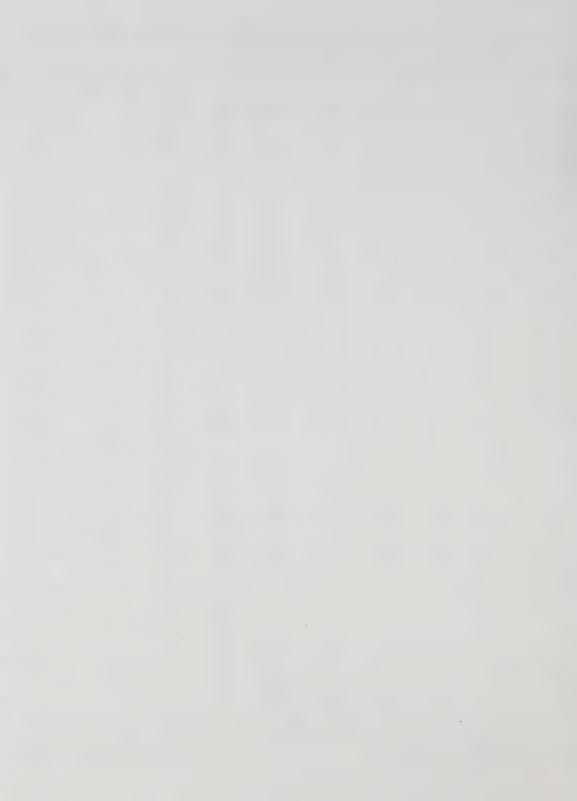
⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mais, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	1 393.6 1 289.5	1997 1996	Pertes (1)	1 2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	18.1 16.4	1997 1996	Gaz brûlê (2)	3 4
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	143.8 147.4	1997 1996	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
-	-	-	-	-	0.8	1997 1996	Manitoba	7 8
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	18.2 18.3	1997 1996	Saskatchewan	10
795.1	852.4	893.8	890.7	873.5	3 344.3 3 330.7	1997 1996	Alberta	11 12
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	128.6 126.0	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
822.6	886.7	931.0	929.2	912.1	3 491.1 3 475.8	1997 1996	Canada	15 16
							Butans	
-	-	-	-	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17 18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	15.4 15.4	1997 1996	Saskatchewan	19 20
390.2	457.7	481.3	482.1	517.9	1 846.6 1 720.5	1997 1996	Alberta	21 22
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	82.8 80.0	1997 1996	Colombie-Britannique	23 24
409.2	481.8	506.7	506.9	545.0	1 944.8 1 816.3	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib)	le)
-	-	-	-	_	-	1997 1996	Manitoba	27 28
_	-	_	-	-	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	29 30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	3 565.5 3 617.2	1997 1996	Alberta	31 32
-	-	_	-	_	-	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	3 565.5 3 617.2	1997 1996	Canada	35 36
Metric tonne	s – Tonne méti	rique					Saufra	
					_	1997	Manitoba	37
-	-	-	-	-	Ξ	1996		38
-	-		-	-	-	1996	Saskatchevan	40
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	2 358 293 2 396 016	1997 1996	Alberta	41 42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	316 372 310 649	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	2 674 665 2 706 665	1997 1996	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

43



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

TO ORDER:	IVI	ETHOD O	PAYMENT:		
	889-9734	check only one)			
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and the U.S., and in the 120 Parkdale Avenue Ottawa area, call (613) Ottawa, Ontario 951-7277. Please do not Canada K1A 016 orders only. Please do not ordination.	I purchase ase do not on. A fax	Please charg	ge my:	ISA M	asterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication De for the Hearing Impaire		Card Numb	per		
(Please print)		Expiry Date)		
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature			
Attention Title		Payment and	closed \$		
Address		Purchase			
City Province		Order Numb (please enclo			
Postal Code Phone Fax E-mail address:		Authorized S	ionature		
Date		of Price (All prices exclude			
Catalogue Number Title	or indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada USS	Quantity	Total S
	gapacripitori				
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show outside Canada pay total amount in US funds drawn on a U		. Clients	SUBTOTAL		
Subscription will begin with the next issue to be released.			DISCOUNT (if applicable GST (7%)	e)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices ca	all 1 800 267-66	(Canadian cliente only where annicable)			
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicable	PST or HST.	(Canadian clients only, wh	ST	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			(N.S., N.B., N		
GST Registration # R121491807			PF	097019	
					•





Statistics Canada

Statistique Canada





POUR COM	MANDER ·		M	DDALITÉS	S DE P	AIEMENT		7 . 3.
COURRIER	TÉLÉPHONE	TÉLÉCOPIEUR		ochez une seu				
120, avenue Parkda Ottawa (Ontario)	ration ou MasterCard. De l'extérieur di ation Canada et des États-Unis et da: la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas	u MasterCard et bon ns de commande seulement. e Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon		Veuillez déb		compte	VISA M	asterCard
Canada K1A 0T6	envoyer de confirmation. 1 800 Appa	télécopié tient lieu de commande originale. 3 363-7629 reils de télécommunications les malentendants	N° de carte Date d'expiration					
(Veuillez écrire en maju	uscules)	es maioritoridants		Date d'exp	iration			
Compagnie				Détenteur	de carte (en majuscules	s s.v.p.)	
Service				Signature				
À l'attention de	Fonction							
Adresse Ville Code postal	Province () Téléphone	() Télécopieur	ם	N° du bon de comman (veuillez join	de)		
Adresse du courr	ier électronique :			Signature de	la persor	nne autorisée		
Numéro au		Éditio demand		(Les	Prix prix n'incluent pas taxe de vente)			Total
catalogue	Titre	inscrii « A » pou			Canada Extérieur Canad \$ \$ US		- Quantité	\$
	oter que les prix au catalogue pou n dollars américains. Les clients d					TOTAL		
total en do	ollars US tirés sur une banque am nent commencera avec le procha	iéricaine.				RÉDUCTIO (s'il y a lieu	1)	
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courai				veuillez	(Clients o	TPS (7 %)	ent, s'il y a lieu)	
composer le 1 800 267-6677. Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la T				e 7 % et la	(Clients o	TVP en vigue anadiens seulem TVH en vigue	ent, s'il y a lieu)	
TVP en vi	gueur, soit la TVH.					(NÉ., NB., T.	-N.)	
Receveur	général du Canada.					TOTAL GÉNÉ		
IPS N° I	R121491807					PF	097019	6

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

FIND STRENGTH IN NUMBERS!

Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our **Advisory Services** team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

can analyze and interpret your customized data packages
 provide you with ongoing support through our telephone enquiry service

offer workshops and seminars on a wide range of topics

We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

LES CHIFFRES FONT LA FORCE!

Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

m peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés m vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique

■ organise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

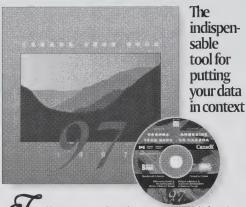
renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide. professionnelle et rentable.

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

5

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieur
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318

و- إدرودي



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™ software to exploit CYB97's full potential
- video clips and accompanying audio to enhance the visual experience
 - English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)



In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library ...at a very reasonable price!

ORDER TODAY

order@statcan.ca

by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada. Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue. Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also order via Internet at

on this unique Conpdion product, visit our Web site at www.stateaa.co

fer

Lymorig gofamada



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'Annuaire du Canada 1997 et l'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada

L'Annuaire du Canada 1997 (nº 11-402-XPF97001 au catalogue) 54,95 \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.95 S et taxes en sus)

- Windows^{MD} et Macintosh^{MC} sur le même disque
- Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook^{MC} pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
 - Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (nº 11-402-XCB97001 au catalogue) 74,95\$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.95 \$ et taxes en sus)



sur Internet order@statcan.ca

Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'Annuaire du Canada 1997 demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

COMMANDEZ DES AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander

sur ce prodi unique, visitez netre site Web www.statean.co Catalogue no. 26-006-XPB

Production

Crude Petroleum and Natural Gas

May 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Publico

Mai 1997





Canada

Statistics Statistique Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800	263-1136
National telecommunications		
device for the hearing		
impaired	1 800	363-7629
Order-only line (Canada		
and United States)	1 800	267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax Montréal			Regina Edmonton		780-5405 495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de comunication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada of ffate-Unic)	3	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une **version papier**, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkale, Ottawa(Ontario) K1A 016 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

May 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mai 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

August 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 5

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0TE.

Août 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 5

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	P	AGE
High	lights	5	Faits saillants	5
Tabl	Le Company of the Com		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Hethodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

May 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1997 amounted to 9.2 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in May 1996, an decrease of 4.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.6 million cubic metres an increase of 10.8% over May 1996.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 7.7 million cubic metres (60.4%) were sent to Canadian refineries and 6.0 million cubic metres (47.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 5.9% to 15.4 billion cubic metres from 16.4 billion cubic metres in May 1996. Marketable production for May amounted to 12.8 billion cubic metres, an increase of 0.2%.

The disposition of natural gas for March 1997 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 4.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1997

En mai 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en mai 1996, une diminution de 4,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 10,8% depuis mai 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1997 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (60,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,0 millions de mètres cubes (47,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 5,9% pour atteindre 15,4 milliards de mètres cubes contre 16,4 milliards de mètres cubes (en mai 1996). En mai 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,2%.

Au cours du mois de mai 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 1,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February Février	March	April Avril	May	June Juin	July Juille
				of cubic met				70111	301110
Suppl	y: tic production:								
Heavy		1997	2 570.3	2 403.2	2 576.9	2 420.4	2 378.7		
		1996	2 426.4	2 278.9	2 496.4	2 352.7	2 454.7	2 436.3	2 599
Light	and medium	1997 1996	4 271.4 4 279.3	3 922.7 4 120.4	4 214.3 4 470.3	3 945.2 4 237.4	4 030.2 4 276.5	4 111.9	4 296
Synth	etic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 515.3	1 336
	bitumen	1997	1 019.2 747.8	959.5	985.7 745.5	986.3	1 051.1	757.3	
Total	crude	1996 1997	9 205.8	697.7 8 530.4	9 164.2	693.9 8 323.4	679.2 8 297.8	/5/.3	81
		1996	8 844.2	8 316.3	9 176.6	8 257.4	8 756.7	8 820.8	9 04
Conde	nsate	1997 1996	37.0 33.0	35.7 32.4	38.1 36.8	31.2 32.1	32.4 31.2	29.5	3.
Penta	nes plus	1997	922.1 841.9	829.2 796.5	890.5 848.9	848.4	850.8 837.4	768.9	81
Total	net withdrawals	1997	10 164.9	9 395.3	10 092.8	9 203.0	9 181.0		
		1996	9 719.1 3 860.2	9 145.2 3 193.3	10 062.3 3 869.2	9 088.5 3 336.0	9 625.3 3 557.0	9 619.2	9 88
Impor	₹\$	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 77
TOTAL	SUPPLY	1997 1996	14 025.1 12 958.0	12 588.6 12 531.1	13 962.0 13 925.3	12 539.0 11 884.0	12 738.0 12 836.5	12 762.2	13 66
Dispo	sition:								
To Re	fineries - Atlantic	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6		
	- Quebec	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4 1 667.5	1 598.2	1 486.6 1 613.6	1 155.7	1 83
	- dnapac	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 62
	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 114.0	2 27
	- Manitoba	1997 1996	-	-	- :		- :	_	
	- Saskatchewan	1997	270.0	260.1	309.7	123.8	173.8		
	Anticons	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	30
	- Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3 1 648.1	1 869.3 1 831.4	1 899.3	1 94
	- British Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	259.2 243.8	283.3 279.8	254.8	28
	- N.W. Territories						-		
Total	to refineries	1996 1997	14.2 8 474.5	9.1 7 296.0	9.6 8 272.3	9.3 7 167.9	18.1 7 699.0	8.8	
		1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 26
Expor	t to the United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 513.6	5 42
Expor	t to other countries	1997	176.5	-	-	79.0	78.9 81.3	107.2	7
	exports		5 912.2			5 121.5	6 008.8		
No.	nventory changes	1996	5 875.2 - 341.7	4 604.5 278.4	5 251.6 499.2	4 977.8 344.5	5 276.5 - 651.3	5 620.8	5 50
			- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-7
Deliv	eries to other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	31.9	2
Losse		1997 1996	-61.4 -6.1	- 100.0 112.8	- 347.5 -38.7	- 139.2 -23.7	- 383.6 121.9	- 217.1	-5
	DISPOSITION			12 588.6	13 962.0		12 738.0	- 27711	-36

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

thousands of	A CODIC MAKERS	- WITTIELS G	e metres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					12 349.5	1997 Lo		1
2 665.6	2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	12 009.1	1996		2
4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	20 383.8 21 383.9	1997 Lé 1996	ger et médium	3
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	5 786.5 6 394.1	1997 Sy 1996	nthétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	5 001.8 3 564.1	1997 Pá 1996	trole brut bîtumîneux	7 8
9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	43 521.6 43 351.2	1997 To 1996	tal pétrole brut	9 10
32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	174.4 165.5	1997 Co 1996	ndensat	11 12
814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	4 341.0 4 123.7	1997 Pe 1996	ntanes plus	13 14
10 100.0	9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	48 037.0 47 640.4	1997 To	tal prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	17 815.7 16 494.5	1997 Im 1996	portations	17 18
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	65 852.7 64 134.9	1997 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	7 992.3 8 402.7	1997 Au:	× raffineries - Atlantique	21 22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	8 224.7 7 832.2	1997 1996	- Québec	23 24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	10 740.7 10 118.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	1 137.4 1 436.2	1997 1996	- Saskatchevan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	9 562.9 9 044.6	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	1 251.7 1 287.7	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	_	_	_	60.3	1997 1996	- Territoires du NO	. 35
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	38 909.7 38 181.8	1997 To	tal livré aux raffineries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	27 528.6 25 648.8	1997 Ex 1996	portation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	78.9 336.8	1997 Ex 1996	portation dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	27 607.5 25 985.6	1997 Ex 1996	portations totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	129.1 - 344.2	1997 Va 1996	riations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	238.1 145.5	1997 Li 1996	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	-1 031.7 166.2	1997 Pa 1996	rtes et rectifications	49 50
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	T3 605.9	65 852.7 64 134.9	1997 TO	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June	July Juille
				of cubic metr					Juillet
Supply:									
Domestic produc	etion:	4007							
Heavy 2		1997 1996	Ξ	I	Ξ.	=	=	-	
S Light and medic	ım	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	60.4	83.
Synthetic		1997 1996	Ξ	-	_	Ξ	=	_	
Crude bitumen		1997	_	-	-	-	-		
Total prude		1996 1997	61.7	73.6	- 83.1	82.6	83.6	-	
) local prope		1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83
Condensate		1997 1996		-	=	=	-	_	
Pentanes plus		1997	_	_	_	_	-		
		1996	-	-	•	-	-	-	
Total net with:	irawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	60.4	83
Imports		1997	-	-	-	=	-		
TOTAL SUPPLY		1996 1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	-	
)		1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83
Disposition:									
To Refineries -	- Atlantic	1997 1996	_	79.4	=	_		_	
	- Quebec	1997	_	_	_	_	_		
•		1996	-	-	-	-	-	-	
•	- Ontario	1997 1996	Ī	_	_	Ξ	Ξ	-	
	- Manitoba	1997	_	-	-	-	-		
	- Saskatchewan	1996	_	_		_	_	-	
	- aaskattnewan	1996	Ξ	Ξ.		Ξ.	Ξ.	-	•
-	- Alberta	1997 1996	_		-	_		_	
	- British Columbia		_	_	_	_	_		
•		1996	-	-	-	-	-	-	
•	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ.	Ξ.	_	-	Ξ.	-	
7 Total to refine	eries	1997 1996	:	79.4	:	:	:		
Export to the I	Inited States	1997	77.9	/7.4	152.6	81.6			
)		1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	
Export to other	countries	1997 1996	-	Ξ	-	79.0	78.9 81.3	107.2	71
Total exports		1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	107.2	71
Net inventory	changes	1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0	4.7 -41.0	-46.8	:
	other purchasers		=	=	=	=	=	_	
Losses and adj	ustments	1997	_	_	_	_	_		
)		1996	-	-	Ξ	=	=	· -	
TOTAL DISPOSIT	пон	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	60.4	83

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to May Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mai

thous

sands of co	ubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	-	-	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
					384.6		Léger et médium	3
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	514.6	1996	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		б
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	384.6 514.6	1997 1996	Total pétrole brut	9
					_		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pentanes plus	13 14
		***		40.0	384.6	1997	Total prélèvements nets	15
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	514.6	1996	Importations	16
-	-	-	-	-	=	1996	Importations	18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	384.6 514.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_					79.4	1997	Aux raffîneries - Atlantique	21
_		_			-	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	26
-	- '	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	_	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
_	_		_	_		1997	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1996		34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	36
					79.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	312.1 179.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	78.9 160.3	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8		78.1	81.1	77.7	391.0 340.1	1997 1996	Exportations totales	43 44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-6.4 95.1	1997	Variations nettes des stocks	45 46
-/1.9			17.0		_	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes et rectifications	48
-	-	-	-	-		1996		50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	384.6 514.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cui	bes		
Supply:									
Domestio	production:								
1 Heavy 2		1997 1996	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ		-	-
3 Light an	d medium	1997 1996	20.5	18.8	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	21.9	23.3
S Syntheti	e	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	·	_	-
7 Crude bi 8	tumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
9 Total or	ude	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	21.9	23.3
1 Condensa 2	te	1997 1996	=	-	-	-	Ξ	_	_
3 Pentanes	plus	1997	_	_	_	_	-		
4		1996	-	-	-	-	-	-	-
e lozat us.	t withdrawals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	21.9	23.3
7 Imports 8		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	-
9 TOTAL SU	PPLY	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	21.9	23.3
Disposit	ion:								
1 To Refin	eries - Atlantic	1997 1996	-	_	_	=	Ξ	_	-
3	- Quebec	1997 1996	:	Ξ	=	-	Ξ	_	_
5	- Ontario	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1	19.9	20.3	21.9	23.3
7	- Manitoba	1997	-	_	-	-	=	_	_
9	- Saskatchewan	1997 1996	-	-	-	=	Ξ		
1	- Alberta	1997	-	_	_	-	-		
3	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	- British Columbia	1996	-	_	=	Ξ.	=	-	-
5 6	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	_
7 Total to	refineries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	21.9	23.3
9 Export to	o the United States	1997 1996	-	=	~	=	=	_	
1 Export to	o other countries	1997	-	_	-	=	Ξ	_	_
3 Total ex	ports	1997 1996	:	:	:	:	:		
	ntory changes	1997	-	-	=	=	-		
7 Deliveri	es to other purchasers	1997	_	-	_	-	-		
	nd adjustments	1996	_	-	-	-	-	-	-
0		1996 1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	-	-

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

ousands of o	ubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	99.6 117.5	1997 1996	Léger et médium	3
					_	1997	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
-	-	-	-	-		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
41.5	20.8	22.0	20.0		99.6		Total pétrole brut	9
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.5	1996	Condensat	10
-	-	-	-	-	=	1996	Condensat	11
	_	_	_	_	_	1997 1996	Pentanes plus	13
					99.6		Total prélèvements nets	15
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.5	1996		16
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Importations	17 18
					99.6	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.5	1996		20
							Utilisation:	
					Ξ		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	_	1996	- Québec	22
-	-	-	-	-	-	1996	- 400000	24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	99.6 117.5	1997 1996	- Ontario	25 26
					_	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
_	_	-	_	-	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					-	1997	- Alberta	31
-	-	_	-	-	-	1996	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	Ξ	1996	- Colombie-sritannique	34
			_	_	_	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
					99.6		Total livré aux raffineries	37
21.5	8.05	22.0	20.0	20.9	117.5	1996		38
_	_	_	_	_	· · · · · ·	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
					_	1997	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
					:	1997 1996	Exportations totales	43 44
					-		Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1996	PANIONZOUZ & A GRELOZ SCHOLORIZ.	48
_	_		_	_	-	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
					99.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.5	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	52.1 50.4	49.0	50.
5 6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
9 10	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	52.1 50.4	49.0	50.
11	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	-	
13 14	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	Ξ.	-	Ξ	:	-	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	52.1 50.4	49.0	50.
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	52.1 50.4	49.0	50.
	Disposition:								
21 22		1997 1996	Ξ	Ξ	=	I.e.	Ξ	-	
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	-	
25 26	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7	15.4 3.9	10.2	31.
27 28		1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
31 32	- Alberta	1997 1996		-	=	-	Ξ	-	
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	٠.
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	10.2	31.:
39 40		1997	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	38.9	18.
41 42		1997	-	Ξ	=	-	Ξ	_	
	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	38.9	18.
	Net inventory changes	1997	0.2	-0.1 -0.2	-0.1 -0.3	0.1	0.1	-0.5	0.:
	Deliveries to other purchasers	1997	_	-		Ξ.		_	
	Losses and adjustments	1997	-2.5 -0.1	0.1	-1.7 0.3	-0.1 -0.1	-0.1 1.5	0.4	-0.4
	TOTAL DISPOSITION	1997	51.6	49.6	53.1	47.1	52.1		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to May	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai	
thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cui	bes		

ousands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Lourd	1 2
					253.5	1997	Léger et médium	3
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	248.0	1996	Synthétique	4
-	-	-	-	-	_	1996	Synthetique	5 6
_	_	_	-	_		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
					253.5	1997	Total pétrole brut	9
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	248.0	1996		10
-	-	-	-	-	0.3	1997 1996	Condensat	11
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Pentanes plus	13 14
					253.5		Total prélèvements nets	15
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	248.3	1996	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	16
_	-	-	_	-	=	1997 1996	Importations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	253.5 248.3	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
52.1	52.0	24.6	22.6	22.1	248.3	1996		20
							Utilisation:	
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					-	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	41.5	1996	0-4	24
4.4	-	-	9.7	13.4	63.0	1996	- Ontario	26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
					-	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
-		-	-		Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
						1997	- Territoires du NC	
-	-	-	-	-	-	1996		36
4.4			9.7	13.4	41.5 63.0	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	216.1 182.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
40.7	26.7	33.3	43.5	71.7	-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996	Experience de la constant de la cons	42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	216.1 182.8	1997 1996	Exportations totales	43 44
					0.2		Variations nettes des stocks	45
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.8	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	, -	1997	rivraisons a d'autres acheteurs	48
-0.2	0.1		-	0.3	-4.3 1.7	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
					253.5	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	248.3	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3 1 108.9	1 350.4 1 214.4	1 260.2 1 126.4	1 191.6 1 212.3	1 198.3	1 283.0
3	Light	1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	469.8 451.8	579.6 467.0	455.8	494.
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	=	-	Ξ	=	_	_	
9	Total crude	1997 1996	1 835.4 1 656.4	1 711.7 1 557.0	1 876.4 1 718.3	1 730.0 1 578.2	1 771.2 1 679.3	1 654.1	1 777.
11	Condensate	1997 1996	=	Ξ	Ξ	- 2	Ξ	~	
13	Pentanes plus	1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	. 0.
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 730.6 1 578.8	1 771.8 1 679.9	1 654.7	1 778.
17 18	Imports	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 730.6 1 578.8	1 771.8 1 679.9	1 654.7	1 778.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ		
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
25 26	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	355.3	382.
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	60.3	206.
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	23.5	36.
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	-	
35 36	- N.W. Territories	1997 1996		Ξ'		-	Ξ	_	
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	439.1	625.
39 40	Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 253.0	1 192.
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
43 44	Total exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 253.0	1 192.
45 46	Net inventory changes	1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-57.7 -25.7	1.8	36.
47 48		1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	_	
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9	-43.2 36.2	-77.3 -14.3	-39.2	-75.
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 730.6 1 578.8	1 771.8 1 679.9	1 654.7	1 778.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatohewan

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mai	August	September	October	November	December	Jan.	to May
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

			-					
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	6 342.8 5 837.6	1997 1996	Médium et lourd	1 2
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	2 581.9 2 351.6	1997 1996	Léger	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
_	-	_	-	_	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	8 924.7 8 189.2	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	-	_	_		1997 1996	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	3.0	1997 1996	Pentanes plus	13 14
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	8 927.7 8 192.2	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_		_	_		1997	Importations	1 <i>7</i> 18
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	8 927.7 8 192.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-		1996	- Québec	22
-	-	-	-	-	-	1996		24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	2 061.8 1 698.8	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	696.8 874.4	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	139.7 97.6	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND	. 35 36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	2 898.3 2 670.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	6 064.5 5 432.5	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	_	-	_	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	6 064.5 5 432.5	1997 1996	Exportations totales	43 44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	40.4 -15.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-		***	-	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.7	16.1	_	15.6	-1.3	-75.5 104.3	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	8 927.7 8 192.2	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
	. ,,,,,	. /		. , ,	.,	.,,,		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hans	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - milliers	de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 259.0 1 250.8	1 173.9 1 170.0	1 226.5 1 282.0	1 160.2 1 226.3	1 187.1 1 242.4	1 238.0	1 316.
3 Light and 4	medium	1997 1996	3 277.0 3 379.4	2 983.1 3 183.3	3 184.6 3 446.9	2 993.2 3 279.5	2 943.6 3 294.1	3 214.0	3 324.8
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude bit 8	umen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	757.3	813.
9 Total cru 10	de	1997 1996	6 900.1 6 768.7	6 361.5 6 270.3	6 784.1 6 938.8	6 111.2 6 173.1	6 019.6 6 562.0	6 724.6	6 790.
11 Condensat 12	8	1997 1996	32.9 28.3	31.8 28.2	33.8 32.2	27.0 28.2	27.9 27.2	25.7	27.1
13 Pentanes	plus	1997 1996	881.5 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	738.9	770.
15 Total net 16	withdrawals	1997 1996	7 814.5 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 489.2	7 589.
7 Imports 8		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	_	
19 TOTAL SUP	PLY	1997 1996	7 814.5 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 489.2	7 589.
Dispositi	on:								
21 To Refine 22	ries - Atlantic	1997 1996	_	_	_	_	Ξ.	_	
23 24	- Quabac	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	10.0	18.
25 26	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 301.8	1 374.
7 8	- Manîtoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	. =	-	
9	- Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	197.4	94.:
31 32	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 830.0	1 868.
33 34	- Brîtîsh Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	154.8 189.0	182.1	171.
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
37 Total to	refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 521.3	3 526.
9 Export to	the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 128.2	4 137.
1 Export to	other countries	1997 1996	176.5	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	
i3 Total exp i4	orts	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 128.2	4 137.
5 Net inven	tory changes	1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	-99.0	-93.
7 Deliverie 8	s to other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	31.9	29.
9 Losses an	d adjustments	1997 1996	11.0 -36.8	- 148.9 36.0	- 245.8 -65.4	- 184.5 -48.0	- 218.2 138.9	-93.2	-10.
1 TOTAL DIS	POSITION	1997 1996	7 814.5 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 489.2	7 589.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Mai	August	September	October	November	December	Jan. to May	
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai	

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

thousands of	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					6 006.7		Lourd	1
1 333.6	1 243.4	1 337.5	1 273.1	1 298.1	6 171.5	1996	Léger et médium	2
3 354.2	3 204.6	3 357.1	3 232.9	3 291.9	16 583.2	1996	Leger et medium	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	5 786.5 6 394.1	1997 1996	Synthétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	5 001.8 3 564.1	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 911.2	6 583.1	7 086.4	6 797.8	6 990.4	32 176.5 32 712.9	1996	Total pétrole brut	9 10
28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	153.4 144.1	1996	Condensat	11 12
780.6	765.2	814.0	792.0	825.0	4 132.0 3 931.2	1996	Pentanes plus	13 14
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	36 461.9 36 788.2	1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-		=	1997 1996	Importations	17 18
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	36 461.9 36 788.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	Ξ	1997 1996	— Québec	23 24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 -325.3	1 396.8	6 244.8 7 249.7	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	440.6 561.8	1997 1996	Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	9 138.1 8 684.3	1997 1996	- Alberta	31 32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	703.6 789.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	16 527.1 17 285.0	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	20 465.0 19 511.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	176.5	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	20 465.0 19 688.3	1996	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	18.1 - 355.3	1996	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	238.1 145.5	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
12.8	-43.6	-98.4	-59.6	- 131.2	- 786.4 24.7	1996	Pertes et rectifications	49 50 51
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	36 461.9 36 788.2	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
				Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	965		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	1	-	-
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	175.6	193.7
5		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7		1997 1996	_		=		_	_	_
_	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8	203.6 178.2	221.4 185.2	175.6	193.7
	Condensate	1997	4.1	3.9	4.3	4.2	4.5		.,,,,,
2		1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
14		1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	36.1 31.6	22.4	32.4
16	Total net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	201.6	230.1
17	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	201.6	230.1
	Disposition:								
21		1997 1996	_	Ξ	Ī	Ξ	_	_	_
23		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
25		1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	
27	- Manitoba	1997	Ξ	Ξ	=		=	_	_
29		1997	_	Ξ	=	:	=	_	
31 32		1997	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	45.8	44.1
33	- British Columbia		111.7	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	128.5	72.7	109.7
35	- N.W. Territories	1997	-	-	_	-	-		
36		1996	-	-	140.2	-	-	-	-
38		1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	128.3	173.7 173.3	212.9 142.1	118.5	153.8
40		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	93.5	75.1
41 42	Export to other countries	1997 1996	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	-
13	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	93.5	75.1
•5 •6		1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	-6.0	-5.0
47 48		1997 1996		-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
9	Losses and adjustments	1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-49.9 -4.3	-4.4	6.2
	TOTAL DISPOSITION	1997	236.0	226.1	251.7	241.8	262.0		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique December

Jan. to May

November

	August	September	Dotober	November	December	Jan. to Ma	ay		
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ma	ai		
ì	thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cube	s				
1								Anna / dalamana * * * * * * * * * * * * * * * * * *	
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	-	-	-	-	-	= =	1997 1996	Lourd	1 2
						1 027.4		Läger et médium	3
	191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	896.9	1996		4
	_	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
						_	1997	Pétrole brut bitumineux	7
	-	-	-	-	-	-	1996		8
	191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	1 027.4 896.9	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
						21.0	1997	Condensat	11
	3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	18.4	1996		12
	24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	169.2 154.6	1997 1996	Pentanes plus	13 14
						1 217.6		Total prélèvements nets	15
	220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 069.9	1996		16
	_	_	_		_	-	1997 1996	Importations	17 18
						1 217.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 069.9	1996		20
								Utilisation:	
							1997	Aux raffineries — Atlantique	21
	-	-	-	-	-	_	1996	NUA TETTSHOTSES - MESSINESQUE	22
•				_		-	1997 1996	- Québec	23 24
	_	_	_	_	_	_	1997	- Ontario	25
	-	-	-	-	-	-	1996	- Untario	26
						~	1997	- Manitoba	27 28
		-	_	-	_	_	1996		29
	***	-	-	-	-	Ξ	1996	Saskatchewan	30
						285.1	1997	- Alberta	31
	54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	262.7	1996		32
	117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	548.1 498.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
						-	1997	- Territoires du NC	
	-	-	-	-	-	-	1996		36
	171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	833.2 761.2	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
						470.9	1997	Exportation aux États-Unis	39
	71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	341.9	1996		40
	_	_		_	_	_	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
						470.9	1997	Exportations totales	43
	71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	341.9	1996		44
	1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	39.4 -26.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
						_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
	-	-	-	-	-	-	1996		48
	-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	- 125.9 -6.8	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
	20.0	7.0	-1.0	-,,,	717	1 217.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
,	220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 069.9	1996		52
	220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 069.9	1996		2

September October

August

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	es		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Light and mediu 4	m	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	135.2	126.
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 Crude bîtumen 8		1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	-	_	
9 Total crude		1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	135.2	126.
1 Condensate 2		1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	
3 Pentanes plus 4		1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.0	7.
5 Total net withd 6	rawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	142.4	133.
7 Imports 8		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ		-	
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	142.4	133.
Disposition:									
1 To Refineries -	Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- -4	Quebec	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	-	
- 6	Ontario	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	129.2	133.
8	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
0	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
51 – 52	Alberta	1997 1996	-	_	=		=	-	
- - -	British Columbia	1997 1996		Ξ	_	-	Ξ	-	
55 – 66	N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
77 Total to refine 18	ries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	138.0	133.
9 Export to the U	nited States	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ī	-	
1 Export to other 2	countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~	
3 Total exports 4		1997 1996	:	:	:	:	:		
5 Net inventory c		1997 1996	1.5 -0.6	0.6	-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	4.9	-0.
7 Deliveries to o		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 Losses and adju 0	stments	1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.5	0.
TOTAL DISPOSITE	ON	1997 1996	144.6	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	142.4	133.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

housands of	cubic metres -	· milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
					-		Lourd	1
-	_	-	-	-	-	1996		2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	655.3 672.1	1997 1996	Léger et médium	3
					_	1997	Synthétique	5
	-	-	-	-	~	1996		6
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
					655.3	1997	Total pétrole brut	9
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	672.1	1996		10
_	_	_	_	_	2.7	1997 1996	Condensat	11 12
					36.8		Pentanes plus	13
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	34.9	1996	rentance place	14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	692.1 709.7	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
150.0	107.2	147.0	140.0	140.0			*	
-	-	-	-	-	=	1996	Importations	17 18
				***	692.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	709.7	1996		20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	~	-	-	1996		22
_	24.4	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	23 24
					694.3	1997	- Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	650.1	1996		26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	·27 28
					_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	
-	-	~	-	-	-	1996		34
		_		_	60.3	1997 1996	- Territoires du N0	35
_	_	_	_	_	694.3		Total livré aux raffineries	37
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	710.4	1996	IN CAL TIME GRA LATTING 109	38
					-		Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	_	-	-	1996		41
-		-	-	-	-	1997	Exportation dans d'autres pays	42
						1997	Exportations totales	43
•	-	•	•	•		1996		44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	-0.7 -0.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
					_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	÷	-	1996		48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-1.5 -0.3	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
					692.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	709.7	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	Of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Light and me	dium	1997 1996	=	Ξ.	Ξ	Ξ	·		
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	·	-	
7 Crude bitume B	n	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	
9 Total crude 0		1997 1996	:	:	:	:	:		
1 Condensate 2		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
3 Pentanes plu 4	s	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
5 Total net wi 6	thdrawals	1997 1996	:	:	:	:	:		
7 Imports		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 143.0	3 773.
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 143.0	3 773.
Disposition:									
1 To Refinerie 2	s - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 155.7	1 836.
3	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 691.7	1 605.
5	- Ontario	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	295.6	331.
7 B	Manitoba	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 ·	- Saskatchewan	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 2	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 4	- British Columbia	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 6	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
7 Total to ref 8	ineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 143.0	3 773.
9 Export to th	e United States	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 Export to ot 2	her countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	
3 Total export 4	s	1997 1996	:	:	:	:	-		
5 Net inventor 6	y changes	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	80.2	-23
7 Deliveries t 8	o other purchasers	1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	
9 Losses and a	djustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-80.2	23.
1 TOTAL DISPOS	ITION	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 143.0	3 773.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

	August	September	October	November	December	Jan.	to Ma	У		
Approvisionnement: Production intérisure: - 137 Loure 1 137 Loure 1 1 137 Loure 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Ma	i		
Production intérisures - 1937 Loure 1937 Loure 1937 Loure 1937 Loure 1937 Loure 1937 Loure 1938 193	thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cube	s					
1997									Approvisionnement:	
1972 1972 1974 1975									Production intérieure:	
- 1997 Léger et médium 3 - 1997 Synthétique 5 - 1997 Pétrole brut bitumineux 7 - 1997 Pétrole brut bitumineux 7 - 1997 Total pétrole brut bitumineux 7 - 1997 Total pétrole brut 1 - 1997 Total pédivements nats 1 - 1997 Total pédivements nats 1 - 1998 1 - 1998 Total pédivements nats 1 - 1998 1 - 1998 Total pédivements nats 1 - 1998 1 - 1998 1 - 1998 Total pédivements nats 1 - 1998 1	_	_	_	_	_		=		Lourd	
1996 1997 1997 1997 1997 1997 1997 1997 1998							_		Légar et médium	
1997 1996 1996 1997	-	-	-	-	-		-			
	-	-	-	-	-		_	1997	Synthetique	
	_	_	_	_	_		_		Pétrole brut bitumineux	
							-	1997	Total pétrole brut	9
		•	•	•	•		•			
	-	-	-	-	-		_		Condensat	
- 1997 Total prélèvemente nets 15 18 1998 Total prélèvemente nets 18 1998 Total prélèvemente nets 18 1998 Total prélèvemente nets 1998 Total	-	_	_	_	_		_		Pentanes plus	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 **Control of the control of the cont							-	1997	Total prélèvements nets	15
18 18 18 18 18 18 18 18	•	•	•	•						
### Company of Company	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3				Importations	
1 664.2	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3				TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1 664.2										
1 664.2 1 424.7 1 517.2 1 303.2 1 518.1 8 323.3 1996 22 1 455.9 1 518.7 1 557.4 1 806.1 1 699.5 7 832.2 1996 23 206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 1997 1997 — Ontario 25 26 27 206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 1997 — Ontario 25 28 29 207 208 208 208 208 208 208 208										
1 455.9 1 518.7 1 557.4 1 806.1 1 639.5 7 832.2 1996 26 206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 339.0 1996 — Ontario 25 1997 — Manitoba 27 1997 — Manitoba 27 1996 — Saskatchevan 29 1997 — Alberta 31 31 1997 — Colombie-Britannique 33 1997 — Colombie-Britannique 33 1997 — Territoires du N0. 35 3326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 — Territoires du N0. 35 334.3 16 494.5 1996 — 1997 Exportation aux États-Unis 39 1996 — 1997 Exportation dans d'autres pays 41 1997 Exportations totales 43 1997 Exportations totales 43 1997 Exportations nettes des stocks 45 1997 Exportations à d'autres acheteurs 47	1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1				Aux rattineries - Atlantique	
206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 339.0 1996 26 1997 - Manitoba 27 1997 - Saskatchewan 29 1997 - Alberta 31 1997 - Alberta 31 1997 - Colombie-Britannique 33 1997 - Territoires du N0. 35 1997 - Territoires du N0. 35 336.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 17 815.7 1997 Total livré aux reffineries 37 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5				- Québec	
- 1997 - Manitoba 27 - 1996 - Manitoba 28 - 1997 - Saskatchewan 29 - 1997 - Alberta 31 - 1997 - Alberta 31 - 1997 - Colombie-Britannique 33 - 1997 - Territoires du N0. 35 - 1996 - Territoires du N0. 35 - 1997 Total livré aux raffineries 33 - 1997 Total livré aux raffineries 33 - 1997 Exportation aux États-Unis 33 - 1997 Exportation dans d'autres pays 41 - 1997 Exportation dans d'autres pays 41 - 1997 Exportations totales 43 - 1997 Exportations totales 43 - 1997 Exportations totales 43 - 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 45 - 1996 - 1996 - 1996 - 1996 - 1996 - 1997 Variations nettes des stocks 45 - 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 49 - 1997 Total DE L'UTILISATION 51									- Ontario	
	206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	335	9.0		Manitoha	
	-	-	-	-	-		-		- Nanituba	
	_	_	_	_	_		Ξ		- Saskatchewan	
							-		- Alberta	
	-	-	_	-	-		_		- Colombia-Britanniqua	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 17 815.7 1997 Total livré aux raffineries 37 38 38 38 39 4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	-	-	-	-	-		-		- 0515m21e-2/11cam11que	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 1997 Exportation aux États-Unis 39 40 1997 Exportation dans d'autres pays 41 42 42 6 1996 1997 Exportations totales 43 1997 Exportations totales 43 1996 1997 Exportations nettes des stocks 45 46 1996 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1997 Exportations à d'autres acheteurs 47 1997 Exportations and acheteurs 48 1997 1997 Exportations 1997 Pertes et rectifications 49 1997 1997 Pertes et rectifications 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	_	-	660	_	_		Ξ		- Territoires du NO.	
	7 74/ 8	7 100 (Total livré aux raffineries	
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 339.3	16 49	4.5		Evaportation any frate-Unic	
1996 42 - 1997 Exportations totales 43 44 - 1996 44 - 1997 Exportations totales 43 44 - 38.1 1997 Variations nettes des stocks 45 1996 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 42.6 1996 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-	-		_		Exportation and Etata-onia	
1996 44 -33.0 -16.1 -14.0 18.2 -18.2 -18.2 1997 Variations netted des stocks 45 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 42.6 1996 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	_	_	-	_		_		Exportation dans d'autres pays	
38.1 1997 Variations nettes des stocks 45 46 47 48 48 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40									•	
-33.0 -16.1 -14.0 18.2 -18.2 -42.6 1776 46 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 42.6 1796 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51		•	•	•	•	71	B. 1			
1996 48 - 38.1 1997 Pertes et rectifications 49 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 42.6 1996 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2		2.6	1226		46
33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 42.6 1996 50 17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	_	_		_	_		-			
17 815.7 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51						-31	B.1			
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 16 494.5 1996 52	33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2					
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3		4.5	1996		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	17 443.4 17 353.4	15 378.3 15 892.8	16 810.0 16 940.1	16 845.9 16 280.2	15 622.9 16 609.2	15 562.2	16 332.9
3 Net new production 4	1997 1996	17 247.5 17 146.7	15 209.2 15 693.1	16 627.6 16 708.1	16 617.3 16 088.7	15 455.8 16 411.4	15 367.0	16 143.3
5 Net withdrawals 6	1997 1996	16 679.9 16 340.6	14 500.9 14 953.2	15 876.8 15 631.3	15 192.2 14 728.3	14 225.7 15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	593.4 597.7	498.4 482.9	528.9 568.6	607.5 496.6	474.3 494.5	469.9	530.8
9 - Shrinkage (1)	1997 1996	1 634.2 1 629.2	1 504.6 1 487.6	1 590.2 1 603.4	1 568.9 1 530.5	1 511.4 1 545.3	1 421.6	1 532.9
1 — Plant use (2) 2	1997 1996	512.1 493.1	436.1 469.4	499.1 503.9	414.4 464.1	509.6 478.8	453.2	485.1
3 - Adjustment 4	1997	- 294.4 - 218.7	- 454.4 132.4	- 280.8 -51.2	- 443.6 - 207.2	-1 112.3 -51.4	- 130.6	- 230.1
5 Total marketable gas	1997 1996	14 234.6 13 839.3	12 516.2 12 380.9	13 539.4 13 006.6	13 045.0 12 444.3	12 842.7 12 813.1	11 864.2	12 370.9
7 Imports	1997	111.5	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2	83.3	73.0
9 Other receipts	1997	=		=		Ξ	_	_
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	13 127.7 12 529.4	12 945.9 12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	36.2 -92.5	1 216.0 1 080.4	1 729.5	2 204.6
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	935.9 809.9	356.8 614.5	792.0 516.3	366.4 534.8	253.6 459.1	488.9	460.9
7 Exports 8	1997 1996	7 445.7 6 978.9	6 565.2 6 321.1	7 058.7 6 704.5	6 624.4 6 422.0	6 554.8 6 727.1	6 365.2	6 360.1
9 Direct sales 0	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 155.8 1 002.7	1 141.4 975.3	854.5	904.3
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	-	_
3 — Quebec 4	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	373.5	342.0
5 - Ontario 6	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 626.0 2 612.6	2 289.0 2 459.9	1 888.3 1 908.6	1 316.3 1 225.5	696.2	611.2
7 — Manitoba 8	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.9	36.7
9 - Saskatchewan 0	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	36.7	34.1
1 - Alberta 2	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 871.2 1 942.8	2 068.7 2 043.4	1 726.2 1 537.0	1 498.7 1 477.6	1 162.6	1 306.3
3 — British Columbia 4	1997 1996	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	407.0 368.3	267.5 297.6	188.4	173.7
5 - Northwest Territories 6	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	10.1	10.1
7 Total sales	1997 1996	7 203.4 7 536.0	6 155.2 6 260.7	6 024.9 6 131.6	4 944.9 4 662.4	3 780.1 3 671.8	2 509.4	2 514.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 346.1 13 948.5	12 634.4 12 489.8	13 747.4 13 181.5	13 127.7	12 945.9 12 913.7	11 947.5	12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Ma
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements:	
16 269.4	15 715.0	16 481.9	16 455.5	17 444.4	82 100.5 83 075.7	1997 P 1996	roduction originals bruts	1 2
16 063.3	15 519.0	16 280.4	16 266.8	17 253.8	81 157.4 82 048.0	1997 P 1996	roduction originals netts	3
14 614.7	14 269.1	15 329.4	15 647.9	16 648.3	76 475.5 76 933.7	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
521.6	495.0	534.5	531.5	620.2	2 702.5 2 640.3	1997 M 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7
1 518.9	1 466.3	1 595.8	1 570.2	1 675.7	7 809.3 7 796.0	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1) 9
					2 371.3	1997	- Utilisation dans les usines (2	0 11
475.3	449.4	447.1	454.1	590.0	2 409.3 -2 585.5	1996	Rectifications	12
- 137.3	-92.9	- 337.1	- 200.6	- 527.3	- 396.1 66 177.9	1996	otal du gaz marchand	14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 289.7	64 484.2	1996		16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	623.6 578.7	1997 I 1996	mportations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 A 1996	utres arrivages	19 20
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	66 801.5 65 062.9	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-4 375.4 -4 624.6	1997 V 1996	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	2 704.7 2 934.6	1997 P 1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	34 248.8 33 153.6	1997 E 1996	xportations	27 28
					6 114.9	1997 V	entes directes	29
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	5 336.8	1996 1997 V	entes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	_	-	-	-	1996		32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	3 232.4 3 145.5	1997 1996	- Québec	33 34
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	10 919.5 11 161.0	1997	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	955.6 972.2	1997 1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 027.2	1997	- Saskatchewan	39 40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	9 542.6	1997 1996	- Alberta	41 42
					2 375.0	1997	- Colombie-Britannique	43
177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	2 412.7	1996	- Territoires du Nord-Ouest	44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	51.1	1996	otal des ventes	46
2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	28 262.5	1996		48
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	66 801.5 65 062.9	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals an	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	_	_	_	_	_		
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production 4	1997 1996	_	Ξ.	-	-	-	_	-
5 Net withdrawals	1997 1996	=	-	_	-	=		
7 Less - Field uses	1997	_	_	_	_	_		
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 10	1997 1996	_	_	_	Ξ	Ξ	-	-
11 — Plant uses	1997 1996	_	=	Ξ	=	_	_	_
I3 — Adjustment	1997	_	_	_	_	_		
14	1996	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	:	:	:	:	:	-	-
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	_	_
19 Other receipts	1997	-	-	-	-	-		
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1996	:	:	:	:	:	-	-
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	Ξ	_		-	_	
25 Line loss, fuel and pack change	1997	_	_	_	_	-		
26	1996	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ.	Ξ	-	-
29 Direct sales	1997 1996	Ξ	=	=	_	-	_	_
31 Sales - New Brunswick	1997	_	_	_	_	_		
32	1996	-	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	-	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-
35 - Ontario 36	1997	=	_	=	=	Ξ	_	_
87 — Manitoba	1997	_	_	_	_	_		
58	1996	-	-	-	-	-	~	-
59 — Saskatchewan 60	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	=	-	-	-	-	_	_
3 — British Columbia	1997	_	-	-	-	-		
65 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
5 - Northwest Territories 66	1996	=	Ξ	-	=	Ξ	-	-
57 Total sales 58	1997 1996	:	:	:		:		
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997							
50	1996	•	•	-	-	•	•	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1997 Production originale brute 1996	1 2
_	_	_	_	-	_	1997 Production originals nette	3 4
						1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996 1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	6 7
-	-	-	-	-	-	1996	8
-	-	-	-	-	-	1997 — Pertes lors de traitement 1996	9
-	-	-	-	-	-		11 12
-	_	_	_	-	_		13 14
					-		15 16
						1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-		18
-	-	-	-	-	-	1996	20
-	-				-		21 22
						Utilisation :	
_	***	_	_	-	-	1997 Variations des stocks des distributeurs à 1996	23 24
_	_	_		_	_		25 26
						1997 Exportations	27
-	-	-	-	-	-		28
-	-	-	-	-	-	1996	30
-	-	-	-	-	-	1996	31 32
-	-	-	-	-	-		33 34
_	_	_	-	-	-		35 36
					_		37 38
						1997 — Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	40
-	-	-	-	-	-	1996	42
-	-	-	-	-	-		43 44
-	_	-	-	-	-		45 46
							47 48
						1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
•	•	•	•	•	-	1996	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.
3 Net new production 4	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.
S Net withdrawals 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	
9 - Shrinkage 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~	
1 — Plant uses 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 — Adjustment 4	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
5 Total marketable gas 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.5
7 Imports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
9 Other receipts 0	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.1
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
7 Exports B	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 Direct sales 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	_	
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 — Quebec 4	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 — Ontario 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.
7 — Manitoba B	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	
9 - Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
1 - Alberta 2	1997 1996		Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	
3 — British Columbia 4	1997 1996	Ξ	-	=	_	Ξ	-	
S — Northwest Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ē	Ξ	-	
7 Total sales	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	20.4	26.!
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6	21.7	23.8	20.4	26.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	Production originals brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	Production originals nette	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	Prélèvements nets	5
_	_					1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
						1997	- Pertes lors de traitement	9
	-	-	-	-	-	1996	- Utilisation dans les usines	10
-	-	-	-	-	-	1996	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	-	1996		14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1996	Total du gaz marchand	16
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	15
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1996		26
-	-	-	-	-	-	1996	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_		-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_		_	_	_	1997	- Saskatchewan	39 40
	_	_		_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_		-	•		-	1997	- Colombie-Britannique	43
-		-	-	_	_	1996	- Territoires du Nord-Ouest	44
-	-	-	-	-	-	1996		46
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	Total des ventes	47 48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	109.7 127.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	644.4	669.8
3 Net new production	1997	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	625.4	650.8
5 Net withdrawals	1997	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	625.4	650.8
7 Less - Field uses	1997	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	71.5	81.1
9 - Shrinkage	1997	7.8	6.5	6.9	5.7	6.3		
0 - Plant uses	1996	9.6	7.2 9.7	7.2	9.6	6.9 8.9	8.7	6.9
2	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
3 - Adjustment	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7	0.7	11.6	12.1	15.1
5 Total marketable gas 6	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	524.0	538.1
7 Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	_	-
9 Other receipts	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	524.0	538.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	243.4	323.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	-39.9	4.6
27 Exports 28	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	16.5	17.9
29 Direct sales	1997	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	_	_
il Sales - New Brunswick	1997	=	-	=	=	Ξ		
33 - Quebec	1997	-	-	-	_	-	-	-
54 - Ontario	1996	273.4	219.6	293.3	282.6	317.4	œ	-
37 — Manitoba	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
8	1996	=	Ξ.		-	Ξ.	-	-
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	36.7	34.1
1 - Alberta 2	1997 1996	Ξ.	-	Ξ	Ξ	1	-	-
3 — British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_
5 - Northwest Territories	1997 1996	_	=		_	Ξ	_	_
7 Total sales	1997	612.4 601.7	458.7 512.6	547.5 537.1	401.8 413.9	393.1 366.9	304.0	191.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7		
50	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

							Approvisionnements :	
657.0	633.7	657.8	630.7	, 650.9	3 091.8 3 367.8	1997 1996	Production originals brute	1 2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	3 001.8 3 269.8	1997 1996	Production originals netts	3
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	3 001.8 3 269.8	1997 1996	Prélèvements nets	S 6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	393.2 428.8	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	? 8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	33.2 36.2	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	47.2 51.5	1997	- Utilisation dans les usines	11
					17.3	1997	- Rectifications	13
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	18.9	1996	Total du gaz marchand	14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 734.4	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
-	-	-	-			1997 1996	Autres arrivages	19 20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 510.9 2 734.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21 22
							Utilisation :	
					- 339.1		Variations des stocks des distributeurs	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 303.9 255.4	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	380.7	1996		26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	82.7 68.5	1997 1996	Exportations	27 28
-	23.6	40.0	_	29.1	98.4 156.9	1997 1996	Ventes directes	29 30
_	-	_	-	_	_	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	1 386.3 1 361.5	1997 1996	- Ontario	35 36
						1997	- Manitoba	37 38
-	~	-	-	-	1 027.2	1997	- Saskatchewan	39
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 070.7	1996		40
-	-	-	-		-	1997 1996	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
341.7	354.3	411.4	553.1	. 643.2	2 413.5 2 432.2	1997 1996	Total des ventes	47 48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 510.9 2 734.4	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	12 843.6 13 928.2	13 097.6	13 707.2
3 Net new production		14 617.7 14 449.8	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	12 716.3 13 777.6	12 951.1	13 553.9
5 Net withdrawals	1997	14 050.1 13 643.7	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	11 486.2 12 646.5	11 662.4	12 100.2
7 Less - Field uses	1997	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0	492.3 391.4	356.0 375.4	372.4	411.9
9 - Shrinkage (1)	1997	1 426.7 1 415.7	1 320.5 1 301.3	1 382.9	1 366.8 1 346.7	1 266.B 1 360.5	1 262.1	1 353.4
11 - Plant use (2)	1997	441.9	367.5 390.8	435.5 417.0	355.1 383.1	420.7 402.8	377.9	402.5
12 13 — Adjustment 14	1997	- 270.5 - 254.5	- 284.1 85.5	- 247.6 - 128.6	- 352.3 - 251.8	-1 115.1 - 147.4	- 255.4	- 282.1
15 Total marketable gas	1997	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	- 251.8 10 811.4 10 320.9	10 557.8 10 655.2	9 905.4	10 214.5
16 Imports	1996	_	_	10 8 19.8	-	-	9 905.4	10 219.5
18 19 Other receipts	1996	_	_	_	_	-	-	1
20	1996	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 557.8 10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.9 - 190.9	906.2 671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	798.8 652.5	195.7 456.5	685.8 432.7	272.8 464.2	176.7 456.6	468.0	486.1
27 Exports 28	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 879.5 5 995.8	5 735.8	5 706.9
29 Direct sales 30	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	644.0	692.2
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	373.5	342.0
35 — Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	780.2 742.1	245.3	272.4
37 — Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchevan 40	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	=	_	_
41 — Alberta 42	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 927.5 1 944.0	1 528.1 1 446.5	1 290.7 1 440.3	1 052.9	1 219.2
43 — British Columbia	1997	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5	26.2 22.4	25.7 21.3	33.6	17.3
45 — Northwest Territories 46	1997		=	_	-	-		_
47 Total sales	1997	5 658.9 5 987.4	4 825.7 4 951.3	4 525.3 4 755.3	3 759.6 3 605.0	2 707.4 2 774.2	1 747.2	1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	12 001.4	10 355.2	11 264.9	10 811.4	TO 557.8		
50	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May
Anû+	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

							Approvisionnements :	
					69 007.7		oduction originals brute	1
13 720.5	13 171.7	13 871.3	13 936.1	14 734.1	69 838.0	1996		2
13 564.1	13 013.6	13 711.7	13 784.8	14 584.2	6B 263.2 69 03B.0	1997 Pr 1996	oduction originals netts	3
12 115.5	11 763.7	12 760.7	13 165.9	13 978.7	63 581.3 63 923.7	1997 Pr 1996	élèvements nets	5 6
					2 075.8	1997 Mo	ins - Utilisation dans les chantiers	. 7
401.2	373.1	402.9	400.5	480.4	2 022.4 6 763.7	1996	- Pertes lors de traitement (1	8
1 339.2	1 294.9	1 415.7	1 394.4	1 439.2	6 844.8	1996		10
399.7	378.1	370.9	389.4	490.3	2 020.7 2 008.1	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	12
- 166.4	- 169.2	- 283.2	- 159.4	- 445.1	-2 269.6 - 696.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	54 990.7 53 745.2	1997 To	tal du gaz marchand	15
						1997 Im	portations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
-	_	_	_	-	_	1997 Au 1996	tres arrivages	19 20
					54 990.7		TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	53 745.2	1996		22
							Utilisation :	
					-4 096.3		riations des stocks des distributeur	
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-4 230.5	1996		24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	2 129.8 2 462.5	1997 Pe 1996	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	30 798.8 29 521.3	1997 E× 1996	portations	27 28
					4 681.5	1997 Ve	ntes directes	29
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	3 918.7	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997 Ve 1996	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	3 232.4 3 145.5	1997 1996	- Québec	33 34
33/./	3/1.3	437.7	370.0	031.0				
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	8 362.1 8 669.8	1997 1996	- Ontario	35 36
					955.6	1997	- Manitoba	37
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	972.2	1996		38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					8 705.6	1997	- Alberta	41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	9 077.5	1996		42
40.5	0/ 0	** .	50.2	42.1	221.2	1997	- Colombie-Britannique	43
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	208.2	1996		44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	21 476.9 22 073.2	1997 To 1996	tal des ventes	47 48
					54 990.7		TAL DE L'UTILISATION NETTE	49
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	53 745.2	1996		50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	2 083.4 1 922.8	1 762.2	1 877.8
3 Net new production 4	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	2 061.8 1 896.1	1 732.7	1 860.6
5 Net withdrawals 6	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	2 061.8 1 896.1	1 732.7	1 860.6
7 Less — Field uses 8	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	44.4 38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage 0	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	231.7 171.8	146.4	166.1
1 - Plant uses 2	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	77.7 63.6	65.2	70.4
3 — Adjustment 4	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-8.8 83.7	112.7	36.9
5 Total marketable gas 6	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 382.4	1 549.4
7 Imports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	-
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 382.4	1 549.4
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	175.7	439.1
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	60.8	-29.8
7 Exports	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	612.9	635.3
9 Direct sales 0	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	210.5	212.1
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
3 - Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 - Ontario 6	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	79.9	81.5
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
9 - Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	_
1 - Alberta 2	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	208.0 37.3	109.7	87.1
3 — British Columbia	1997 1996	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3 246.4	132.9	124.1
5 - Northwest Territories	1997 1996			=	=	-	_	
7 Total sales 8	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	512.0 362.9	322.5	292.7
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May	
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai	

							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	9 641.0 9 484.2	1997 I 1996	Production originals brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	9 533.8 9 355.9	1997 1996	Production originals netts	3
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	9 533.8 9 355.9	1997 I 1996	Prélèvements nets	5
					233.5	1997 1	Moins — Utilisation dans les chantiers	7
35.9	38.9	40.7	39.0	43.6	189.1 980.4	1996	- Pertes lors de traitement	9
165.6	158.5	168.4	162.2	221.3	882.7	1996		10
64.2	59.7	65.3	52.8	88.1	290.3 333.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-82.3	- 333.2 281.8	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	8 362.8 7 668.9	1997 1 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	_	_	1997 1	Importations	17
_			_		-		Autres arrivages	19
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	8 362.8 7 668.9	1997 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	60.0 -90.2	1997 V 1996	Jariations des stocks des distributeur	s 23 24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	319.5 91.4	1997 I 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
					3 367.3	1997	Exportations	27
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	3 563.8 1 335.0	1996	Jentes directes	28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	1 261.2	1996	/entes directes	30
-	-	-	-	-	-	1997 \ 1996	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_		1997 1996	- Québec	33 34
	_				_			
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	450.5 435.3	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					837.0	1997	- Alberta	41
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	371.8	1996		42
132.7	195.2	310.7	504.4	555.3	1 993.5 2 035.6	1997 1996	- Colombie-Britannique	44
-	-	-	0=	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
297.5	338.7	486.2	685.8	744.6	3 281.0 2 842.7	1997 1 1996	rotal des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	8 362.8 7 668.9	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	14.8	14.1
3 Net new production	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	14.6	14.0
5 Net withdrawals	1997 1996	15.2	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	14.6	14.0
7 Less - Field uses B	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	_
9 - Shrinkage 10	1997 1996	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5
11 - Plant uses	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	_
13 - Adjustment	1997	=	=	Ξ	-	=	_	_
15 Total marketable gas	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	13.8	13.5
17 Imports	1997	-				=	_	_
19 Other receipts	1997	-	Ξ	=	Ξ	=		
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	13.8	13.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	_	Ξ	_	_
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	=	_	-
33 - Quebec 34	1997 1996	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
35 — Ontario 36	1997 1996	=	-	-	Ξ	Ξ	_	_
37 ~ Manitoba	1997	Ξ	=	_		Ξ	_	_
39 — Saskatchewan	1997	Ξ	-	_	=	Ξ	_	_
41 - Alberta	1997	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	_	_
43 — British Columbia	1997 1996	2.7	2.6 4.1	2.7	2.8	2.9	3.7	3.4
45 — Northwest Territories 46	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	10.1	10.1
47 Total sales	1997 1996	14.5 14.8	13.3	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	13.8	13.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0		
50	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to May
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai
ADUE	Septembre	DCEDBLA	MOVEMBRE	Decembre	van. a nai

							Approvisionnements:	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	72.9 73.8	1997 Pr 1996	roduction originale brute	1 2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	72.0 72.9	1997 Pr 1996	roduction originale nette	3
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	72.0 72.9	1997 Pr 1996	rélèvements nets	5 6
-	-	_		_	_	1997 Mc 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	2.2	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	-0.1 2.0	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
_	eo	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	69.9 68.1		otal du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1996	mportations	17
-		-	-	-	-	1996	utres arrivages	19 20
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	69.9 68.1	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
						4007 11	ariations des stocks des distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1996		24
-	•	-	-	-	-	1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1996	xportations	27 28
-	-	-			-	1997 Ve 1996	entes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Ve 1996	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	640	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	-	-	~	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	₩	_		-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	_	_	-	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	13.7	1996	- Colombie-Britannique	42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	17.0	1996		44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	56.2 51.1	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	69.9 68.1	1997 To 1996	otal des ventes	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	69.9 68.1	1997 TO 1996	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
				2/ 4	7/ 0	75.0		
1 Gross new production 2	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	22.8	37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	22.8	37.5
5 Net withdrawals	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	22.8	37.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ.		Ī	Ξ	-	_
9 - Shrinkage 10	1997 1996	5.9	5.4 5.8	6.3	6.1 5.8	6.1 5.8	3.8	6.0
11 - Plant uses	1997 1996	3.7	2.4	2.6	2.1	2.4	0.8	2.6
13 - Adjustment	1997	-	-	-	-	-	0.5	
15 Total marketable gas	1996 1997	27.8	25.9	- 27.1	26.5	26.6	-	-
16	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
17 Imports 18	1996	=	Ξ.	Ξ.	100	Ξ	-	-
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	18.2	28.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	000 004	Ξ	Ξ.	_	=	-	_ (
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	-
27 Exports 28	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
29 Direct sales	1997 1996	-	-	_	Ξ	_		_
31 Sales - New Brunswick	1997	_	-	_	_	_	_	-
32 - Quebec	1996	_	-	-	-	-	-	-
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1997 1996	=	-	-	=	=	-	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	_	_
41 — Alberta 42	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
43 — British Columbia	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	18.2	28.9
45 - Northwest Territories	1997	-	-	-	-	-		
47 Total sales	1996 1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8 26.6	18.2	28.9
50	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to May	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai	

							Approvisionnements :	
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	177.4 184.3	1997 1996	Production originals bruts	1 2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	176.9 183.8	1997 1996	Production originals netts	3 4
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	176.9 183.8	1997 1996	Prélèvements nets	5
_	_	_	-	-	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	29.8 29.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	13.2 14.3	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
_	_	_	-	_	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	133.9 140.0	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
-	_	_	-	_	-	1997 1996	Importations	17 18
-	_	_	-	_	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	133.9 140.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
-	-	-	_	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	_	-	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	_	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	133.9 140.0	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	133.9 140.0	1996	Total des vantes	47 48
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	133.9 140.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	Ξ	-	Ξ	= =	=	-	-
3 Net new production 4	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
5 Net withdrawals 6	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_
9 - Shrinkage 10	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_
11 - Plant uses	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ		_	_
13 - Adjustment	1997	=	-		-	=	_	
15 Total marketable gas	1997 1996		:		:	:		
17 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	-	•••
18 19 Other receipts	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	-	-
22	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	=	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	-	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	_
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	_	_
31 Sales - New Brunswick 32	1997	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	_
33 - Quebec 34	1997	Ξ	=		Ξ	-	_	
35 — Ontario 36	1997	98.8	118.2	208.0	82.7 85.1	103.2	83.3	73.0
37 — Manitoba	1997	-	107.2	174.9	-	100.6	83.3	73.0
38 — Saskatchevan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40 41 — Alberta	1996	_	-	-	-	-	-	-
42 - Brîtîsh Columbia	1996	12.7	Ξ	-	Ξ	-	-	-
44	1996	10.2	1.7	-	Ξ.	-	-	-
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	=	=	~	=	-	-
47 Total sales 48	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	83.3	73.0
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

.1110.11 40	matres tobas	a dire pression	40 1011323 KI	10pastals et	a is degree	CWICIO		
							Approvisionnements :	
_	_	_		_	_	1997 1996	Production originals bruts	1 2
						1997	Production originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1996	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	? 8
-	-	_	-	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
						1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996		14
-				•		1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	623.6 578.7	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
					623.6	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	578.7	1996		22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
-	_	_	-	-	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Exportations	27 28
						1997	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	30
-	-	-	-	-	-	1996	ventes - Houveau-brunswick	32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	610.9 566.8	1997 1996	- Ontario	35 36
	_		_	_		1997 1996	Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	_		7.5	20.9	12.7 11.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	-	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	623.6 578.7	1997 1996	Total des ventes	47 48
/2./	94.6	117.6			623.6		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	578.7	1996		50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions of	f cubic metres	- millions	de mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	263.7	326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.3	3.4
5	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	14.9	31.7
	Propane		Thousands o	of cubic metres	- milliers	de mètres cub	e s		
7	Manitoba	1997		_	_	_	_		
8	manitopa	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	Ξ.	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4	4.6 4.6	4.6	4.4 4.5	4.4	4.5
11 12	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	776.0	788.5
13 14	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	18.1	31.0
15 16	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	798.5	824.0
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	Ξ	_	_
19	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.9	3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	389.8	384.4
23 24	Brîtish Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.0 20.6	11.8	20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	405.5	408.7
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ		-	_
29 30	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	-
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	847.6	910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	847.6	910.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mét	rique				
37	Manitoba	1997	_	_	_	_	_		
38		1996	-	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	_	Ξ	=	=	Ξ	-	
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 064 596 623	557 336	588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	66 519	81 424
					688 622				

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai			
illions of o	cubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	1 699.2 1 577.2	1997 1996	Pertes (1)	;
3.6	3.3	2.4	4.0	. 4.8	23.5 20.5	1997 1996	Gaz brûlé (2)	
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	167.6 177.2	1997 1996	Consommation (2)	;
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
-	-	-	-	-	0.8	1997 1996	Manitoba	
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	22.6 22.8	1997 1996	Saskatchewan	11
795.1	852.4	893.8	890.7	873.5	3 893.9 4 177.3	1997 1996	Alberta	11
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	163.1 158.0	1997 1996	Colombie-Britannique	11
822.6	886.7	931.0	929.2	912.1	4 079.6 4 358.9	1997 1996	Canada	1:
							Butane	
_	_	-	_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	11
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	19.1 19.4	1997 1996	Saskatchewan	1:
390.2	457.7	481.3	482.1	517.9	2 056.7 2 117.5	1997 1996	Alberta	2:
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	104.8 100.6	1997 1996	Colombie-Britannique	2:
409.2	481.8	506.7	506.9	545.0	2 180.6 2 237.9	1997 1996	Canada	2!
							Ethane (avant deplac. misci	ble)
_	-	-	_	_		1997 1996	Manitoba	21
_	-	-	_	_	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	2:
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	4 464.5 4 546.1	1997 1996	Alberta	31
_	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	33
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	4 464.5 4 546.1	1997 1996	Canada	3! 3(
letric tonnes	s – Tanne méti	rique		•				
							Soufre	-
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Manitoba	31
_	-	-	-	_	=	1997 1996	Saskatchewan	3: 41
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	2 811 763 2 992 639	1997 1996	Alberta	41
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	393 758 378 953	1997 1996	Colombie-Britannique	4:
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	3 205 521 3 371 592	1997 1996	Çanada	41

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butames and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethame. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

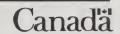
Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDE	R:	- 10	METHOD O	F PAYMENT:		
Statistics Cana Operations and Circulation Mar 120 Parkdale A Ottawa, Ontaric Canada K1A 0T	Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and nagement and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) send confirmation 951-7277. Please do not will be treated as	4. VISA, purchase se do not n. A fax	(Check only one		risam	asterCard
INTERN (Please print)	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Development of the Hearing Impaired		Card Numl			
Company						
Department				r (please print)		
Attention	Title		Signature			
Address		-	Payment en Purchase			
City	Province ()		Order Numb (please encl			
Postal Code E-mail addre	Phone Fax ss:		Authorized S	ignature		
Catalogue	Title	Date of issue or	(All	Price prices exclude sales tax)		Total
Number	ine	indicate ar "S" for subscriptio	Canada	Outside Canada US\$	Quantity	\$
	10. T. 10. 10.					
	Catalogue prices for clients outside Canada are show e Canada pay total amount in US funds drawn on a U		ars. Clients	SUBTOTA		
Subso	pription will begin with the next issue to be released.			(if applicab GST (7%	le)	
Prices	s are subject to change. To Confirm current prices ca	II 1 800 267-	6677.	(Canadian clients only, when the Canadian clients on the Canadian clie	PST	
	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicab	le PST or HST.	Applicable H (N.S., N.B., N		
	e or money order should be made payable to the ver General for Canada.			GRAND TO		
GST	Registration # R121491807			PF	097019	
						9









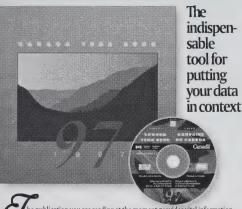
				-	-	**********		
POUR CO	MMANDER:	and the second	M	ODALITÉS	S DE P	AIEMENT	:	
COURRIER Statistique Canad	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 In a Faites débiter votre compte VISA Egration ou MasterCard. De l'extérieur du	TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734 A ou (613) 951-1584. VISA,	(Co	ochez une set	Í		lvies Du	ata Card
Opérations et inté Gestion de la circ 120, avenue Parko Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	ulation Canada et des Etats-Unis et dan	s de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer		Veuillez dét	oiter mor	compte	VISAM	asterCard
	1 800	commande originale. 363-7629		N° de carte	9			
(Veuillez écrire en m	nour le	eils de télécommunications es malentendants		Date d'exp	iration			
Compagnie				Détenteur	de carte	(en majuscules	s s.v.p.)	
Service				Signature				
À l'attention de	e Fonction			Paiement in	iclus \$			
Adresse				N° du bon				
Ville	Province	()	ľ	de comman (veuillez join		n)		
Code postal	Téléphone	Télécopieur						
Adresse du cou	rrier électronique :			Signature de		nne autorisée	Parameter Same	
Numéro au	Titre				Prix prix n'incluent pas taxe de vente) Quantité		Cumatité	Total
catalogue		« A » poi				Extérieur du Canada S US	dudititie	\$
					-			
Veuillez	noter que les prix au catalogue pour	les clients de l'extérieur	du Ca	nada sont				
donnés (en dollars américains. Les clients de dollars US tirés sur une banque amé	l'extérieur du Canada pa				TOTAL	N	
Labonne	ement commencera avec le prochai	n numéro diffusé.				(s'il y a lieu TPS (7 %)	1)	
	peuvent être modifiés sans préavis. er le 1 800 267-6677.	Pour vérifier les prix cou	rants,	veuillez		TVP en vigu	eur	
	nts canadiens palent en dollars cana vigueur, soit la TVH.	diens et ajoutent soit la 1	PS d	e 7 % et la	(Clients	TVH en vigu (NÉ., NB., T.	eur	
	ue ou mandat-poste doit être établi à ur général du Canada	à l'ordre du				TOTAL GÉNÉ		
	R121491807					PF	097019	
								6

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Canada 9797 Book



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

Presenting...

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)

...the CD-ROM!

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™software to exploit CYB97's full potential
- wideo clips and accompanying audio to enhance the visual experience
 - English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.55 in Canada (plus \$4.55 shipping/handling and applicable taxes)

In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library ...at a very reasonable price!

ORDER TODAY

by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA 0T6. You may also order via Internet at order@statcan.ca

more information on this unique Canadian product, visit our Web site at www.stateur.ca

for

L'Amorit do famada



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'Annuaire du Canada 1997 et l'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

Voici entin...

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada

L'Annuaire du Canada 1997 (n° 11-402-XPF97001 au catalogue) 54,95 \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$ et taxes en sus)

...le CD-ROM!

- ₩ Windows^{MD} et Macintosh^{MC} sur le même disque
- Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook^{MC} pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (n° 11-402-XCB97001 au catalogue) $74,^{95}$ § au Canada (frais d'envoi et de manutention de $4,^{95}$ § et taxes en sus)

Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'Annuaire du Canada 1997 demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada KIA 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet order@statcan.ca

Pour plus de renseignements sur es produit en unique, visitez notre site Web www.stutem.cu

Perspectives on Labour and Income...

L'emploi et le revenu en perspective...

...your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been <u>so</u> difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and <u>complete</u> information — straight from

the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ...your comprehensive journal from Statistics Canadal

A topical quarterly journal, Perspectives will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- anticipate significant developments;
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;formulate proposals; and
- prepare reports that support your

organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, **Perspectives**' detailed information helps you <u>make informed decisions</u> on complex labour issues.

As a <u>special feature</u>, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to *Perspectives on Labour* and Income today!

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 76-001-XPE) for only \$68 in Canada (plus 681 and PST), US\$68 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-6677 FAX toll-free 1-800-889-8734

MAIL to

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA OTB

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre mearest you or visit our web site www.statcan.es

...pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, L'amploi et le revenu en perspective.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et <u>consacrer</u> moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail;
- planifier de nouveaux programmes ou services;
- formuler des recommandations;
- rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de <u>prendre des</u> <u>décisions éclairées</u> sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

<u>De plus</u>, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Abounez-vous aujourd'hul à L'amplai at la revenu en perspective (

Un abonnement à *l'emploi et le revenu en perspective (*n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 : par année au Canada (TPS en sus et TVP, s'11 y a Neu), 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

> TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677 TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

PRSTF7 votre commande à

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Cestion de la cérculation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontaria) Canada KIA 876

INTERNET order@statcan.ca

Vous désiraz en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous eu visitez notre site internet www.statean.ca



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

June 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951–9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800	263-1136
National telecommunications		
device for the hearing		
impaired	1 800	363-7629
Order-only line (Canada		
and United States)	1 800	267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipea	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

June 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juin 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

September 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 6

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada. K1A 0T6.

Septembre 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 6

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision nement des produits des usines de	-
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
D	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline .
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

June 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1997 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in June 1996, an increase of 2.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 3.9% over June 1996.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.3 million cubic metres (55.8%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (44.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 15.6 billion cubic metres from 15.4 billion cubic metres in June 1996. Marketable production for June amounted to 11.9 billion cubic metres, an increase of 0.7%.

The disposition of natural gas for June 1997 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.3 billion cubic metres exported; 3.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juin 1997

En juin 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en juin 1996, une augmentation de 2,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,9% depuis juin 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 1997 se répartit de la manière suivante: 7,3 millions de mètres cubes (55,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (44,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 15,6 milliards de mètres cubes contre 15,4 milliards de mètres cubes (en juin 1996). En juin 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,9 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,7%.

Au cours du mois de juin 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril s de mètres c	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic met	res - millier	s de metres c	Opes		
	Supply:								
	Domestic production:	1997	2 570.3	2 403.2	2 576.9	2 423.0	2 538.2	2 542.8	
2		1996	2 426.4	2 278.9	2 496.4	2 352.7	2 454.7	2 436.3	2 599.8
3	Light and medium	1997 1996	4 271.4 4 279.3	3 922.7 4 120.4	4 214.3 4 470.3	3 958.6 4 237.4	3 953.3 4 276.5	3 951.4 4 111.9	4 296.1
5	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 336.0
	Crude bitumen	1997	1 019.2	959.5	985.7	986.3	1 051.1	1 055.1	047.4
9		1996 1997	747.8 9 205.8	697.7 8 530. 4	745.5 9 164.2	693.9 8 339.4	679.2 8 380.4	757.3 9 001.7	813.1
10		1996	8 844.2	8 316.3	9 176.6	8 257.4	8 756.7	8 820.8	9 045.0
11 12	Condensate	1997 1996	37.0 33.0	35.7 32.4	38.1 36.8	31.2 32.1	32.4 31.2	33.8 29.5	31.8
13 14	Pentanes plus	1997 1996	923.0 841.9	829.2 796.5	890.5 848.9	848.4 799.0	850.8 837.4	830.2 768.9	811.0
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	10 165.8 9 719.1	9 395.3 9 145.2	10 092.8 10 062.3	9 219.0 9 088.5	9 263.6 9 625.3	9 865.7 9 619.2	9 887.8
	Imports	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	
18	TOTAL SUPPLY	1996 1997	3 238.9	3 385.9 12 588.6	3 863.0 13 962.0	2 795.5 12 555.0	3 211.2 12 820.6	3 143.0 13 132.2	3 773.0
20		1996	12 958.0	12 531.1	13 925.3	11 884.0	12 836.5	12 762.2	13 660.8
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 701.7	1 623.3
25 26	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 275.9
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29	- Saskatchevan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	300.6
31	- Alberta	1997	2 012.7	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3	1 869.3 1 831.4	1 937.8	1 948.9
33	- Brîtîsh Columbia		279.0	230.7	199.5	1 648.1	283.3	239.8	1 240.2
34 35	M.H. Woodhade	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
36	- N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 272.3 8 478.3	7 167.9 6 710.7	7 699.0 7 616.7	7 324.4 7 392.0	8 266.3
39 40	Export to the United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 754.3 5 513.6	5 423.8
41	Export to other countries	1997	176.5	Ξ	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.0
43 44	Total exports		5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 501.8
	Net inventory changes		- 341.7	278.4 87.6	499.2		- 651.3 - 215.0	133.7 -65.4	-79.8
47 48	Deliveries to other purchasers	1997	41.5	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3	65.1 36.4	72.9 31.9	29.3
49	Losses and adjustments	1997	-60.5 -6.1	- 100.0 112.8	- 347.5 -38.7	- 123.2 -23.7	- 301.0 121.9	- 231.2 - 217.1	-56.8
51	TOTAL DISPOSITION		14 026.0		13 962.0	12 555.0	12 820.6	13 132.2	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						App	provisionnement:	
						Pro	oduction intérieure:	
2 665.6	2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	15 054.4 14 445.4	1997 Loure 1996	d	1 2
4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	24 271.7 25 495.8	1997 Léger 1996	r et médium	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	7 238.9 7 909.4	1997 Synth 1996	nétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	6 056.9 4 321.4	1997 Pétro 1996	ole brut bitumineux	7 8
9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	52 621.9 52 172.0	1997 Total 1996	l pétrole brut	9 10
32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	208.2 195.0	1997 Conde 1996	ensat	11 12
814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	5 172.1 4 892.6	1997 Penta 1996	enes plus	13 14
10 100.0	9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	58 002.2 57 259.6	1997 Total 1996	l prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	21 082.2 19 637.5	1997 Impor 1996	rtations	17 18
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	79 084.4 76 897.1	1997 TOTAL 1996	APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Uti	llisation:	
					9 508.2	1997 Aux r	raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	9 558.4	1996	- Québec	22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	9 533.9	1996		24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	12 947.2 12 232.1	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manîtoba	27 28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	1 435.4 1 693.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	11 500.7 10 943.9	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	1 491.5 1 542.5	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	e 33 34
-	-	-	-	-	69.1	1997 1996	- Terrîtaires du N	36 36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	46 234.1 45 573.8	1997 Total 1996	l livré aux raffinaries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	33 282.9 31 162.4	1997 Expor 1996	tation aux États-Unis	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	157.0 444.0	1997 Expor 1996	rtation dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	33 439.9 31 606.4	1997 Expor 1996	-tations totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	262.8 - 409.6	1996	ations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	311.0 177.4	1997 Livra 1996	aisons à d'autres acheteurs	47 48
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	-1 163.4 -50.9	1996	os et rectifications	49 50
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	79 084.4 76 897.1	1997 TOTAL 1996	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars es - milliers	Avril	Mai	Juin	Juillet
			(1100301103	0. 0002001.	uu - maaaaur				
Supply:									
Domestic prod	uction:								
1 Heavy 2		1997 1996	Ξ.	Ξ.	_	_	Ξ	=	-
3 Light and med	ium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	83.1
5 Synthetic 6		1997 1996	_	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	_
7 Crude bitumen		1997	-	-	-	:	=	-	
9 Total crude		1996 1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	_
10		1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
11 Condensate 12		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.		Ξ	-
13 Pentanes plus 14		1997 1996	Ξ	=		Ξ	Ξ	Ξ	_
15 Total net with	hdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	83.1
17 Imports		1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	_	=	Ξ	_
19 TOTAL SUPPLY 20		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	83.1
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1997 1996	Ξ	79.4	= =	Ξ	-	_	_
23 24	- Quebec	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	_	Ξ	=	=	Ξ	_
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	=	_
29	- Saskatchewan	1997	_	-	_	_	_	-	
30		1996	-	~	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1997 1996	=	=	Ξ	=	Ξ	=	-
33 34	- Brîtîsh Columbîa	1997 1996	Ξ	=	=	-	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	Ξ		_
37 Total to refir	neries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	
39 Export to the	United States	1997	77.9 50.2		152.6 50.5	81.6	79.1	-	
41 Export to othe	er countries	1997	-	_	-		78.9	78.1	
43 Total exports		1996 1997	77.9	-	152.6	79.0 81.6	81.3 78.9	107.2 78.1	78.0
45 Net inventory		1996	50.2 -16.2		50.5 -69.5	79.0 1.0	4.7	107.2 -20.4	78.0
46 47 Deliveries to	Other purchasers	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
48		1996	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and add	justments	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
51 TOTAL DISPOSIT	TION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Appro	visionnement:	
						Produ	ction intérieure:	
_	_	-	_	_	I -	1997 Lourd 1996		1 2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	442.3 575.0	1997 Léger e 1996	t médium	3
					_	1997 Synthét	ique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
_	-	_	_	_	Ξ	1997 Pétrole 1996	brut bitumineux	7
					442.3	1997 Total p	étrole brut	9
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	575.0	1996		10
_	-	_	-	-	_	1997 Condens 1996	at	11
					-	1997 Pentane	s plus	13
_	-	-	-	-	-	1996	- C43	14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	442.3 575.0	1997 TOTAL P	rélèvements nets	15 16
1	_	_			-	1997 Importa 1996	tions	17 18
_	_	-	-	_	442.3		PPROVISIONNEMENTS	19
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	575.0	1996	PPROVISIONNEMENTS	20
						utili	sation:	
							fineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	79.4	1996	Tanor and a Malanta que	22
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	23 24
					_	1997	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
_	-	_	-	-	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					_	1997	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	_	_	Ξ	1997 1996	- Terrîtoires du ND.	35 36
					79.4	1997 Total 1:	ivré aux raffineries	37 38
					312.1	1997 Exporta	tion aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	179.8	1996		40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	157.0 267.5	1997 Exporta 1996	tion dans d'autres pays	41 42
158.8		78.1	81.1	77.7	469.1 447.3	1997 Exporta 1996	tions totales	43 44

-26.8

442.3 575.0

48.3

1996

1996

1996

-9.7

68.0

9

44.6

31.1

109.2

17.6

98.7

-71.9

46 47 48

49

50

51

1997 Variations nettes des stocks

1997 Pertes et rectifications

1997 TOTAL DE L'UTILISATION

1997 Livraisons à d'autres acheteurs

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy 2	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-
3	Light and medium	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	23.3
57 6	S Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-
2	Crude bîtumen 3	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
10	Total crude	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	23.3
11	Condensate	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
13	Pentanes plus	1997 1996	-	:	Ξ	Ξ	Ξ	1	-
7.5 7.6	Total net withdrawals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	23.3
17	'Imports	1997 1996	Ξ	=	_	-	Ī.	Ξ	_
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	23.3
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	=	=	=	_	=	Ξ	_
23		1997 1996	Ξ		-	=	Ξ	_	_
25 26		1997	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	23.3
27 28		1997	_	-	=	_	Ξ	Ī	_
29 30		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
31 32		1997 1996	=	-	_	=	-	Ξ	_
33 34		1997 1996	-	-		=	=	-	_
35 36			=		Ξ	_	_	-	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	23.3
	Export to the United States	1997	_	= = =	=		=		_
	Export to other countries	1997	_	-	-	-	-	-	
	Total exports	1997 1996		-	-	:	:	:	
	Net inventory changes	1997	=	-	=		-	-	
	Deliveries to other purchasers		-	=	-	-	_	:	
	Losses and adjustments	1997 1996		-	= =	- -	-	=	~
5 1	TOTAL DISPOSITION	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	23.3
5 1 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	23

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August September October November December Jan. to June Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement:

Production i	ntérieure:
--------------	------------

							Production intérieure:	
					_	1997	Lourd	1
-	-	-		-	Ξ	1996	Edur d	2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.3	1997 1996	Léger et médium	3
					_		Synthétique	5
-	-	-		-	-	1996	3,1,1,1,0,1,2,4,00	Б
-	-	-	~	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 B
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.3 139.4	1997 1996	Total pétrole brut	9
							Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1996	condensat	12
					-	1997	Pentanes plus	13
-	-	-	-	_	-	1996		14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.3 139.4	1997	Total prélèvements nets	15 16
			•		_	1997	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	117.3 139.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-		Aux raffineries - Atlantique	21
***	-	-	-	-	-	1996		22
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Québec	23 24
24.5	20.0	22.0			117.3	1997	- Ontario	25
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	139.4	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manîtoba	27 28
					-	1997	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	_	-	-	1996		
_	_	-	-		_	1997 1996	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
_	_	_	_		Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
					117.3	1997	Total livré aux raffineries	37
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	139.4	1996		38
-	-	-	_	_	Ξ	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
						1997	Exportations totales	43
-	-	-	•	•		1996		44
-	_	-	-	-	=	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
					-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	_	-	1996		48
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
		**			117.3		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	139.4	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	os - milliers	de mêtres cul	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	52.1 50.4	52.8 49.0	50.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-
7	Crude bitumen	1997	_	Ξ	-	_	-	=	_
_	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.1 51.3	47.1 48.1	52.1 50.4	52.8 49.0	50.1
11	Condensate	1997 1996	0.1	. 0.1	0.1	Ξ	-	Ξ	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	52.1 50.4	52.8 49.0	50.1
17	Imports	1997 1996	=	-	_	-	-	Ξ	
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.1 51.4	47.1 48.1	52.1 50.4	52.8 49.0	50.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	-	_
23 24	- Quebec	1997 1996	=	Ξ	:	Ξ	-	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	31.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	-
31 32	- Alberta	1997 1996	-	=	Ξ	-	Ξ	=	_
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	=	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	31.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	18.6
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	=	=	_
43 44	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	18.6
45 46	Net inventory changes	1997 1996	0.2	-0.1 -0.2	-0.1 -0.3	0.1	0.1	-0.1 -0.5	0.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	_
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-2.5 -0.1	0.1	-1.7 0.3	-0.1 -0.1	-0.1 1.5	0.1 0.4	-0.4
	TOTAL DISPOSITION	1997	51.6	49.6	53.1	47.1	52.1	52.8	

12

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Ju
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ju

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

isands of	cubic metres -	williers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1997 Lo	purd	1
-	_	-	-	-		1996		2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	306.3 297.0	1997 Li	éger et médium	3
-	-	-	-	-	=	1997 Sy 1996	ynthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	1997 Po 1996	étrole brut bitumineux	7 8
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	306.3 297.0	1997 To 1996	otal pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	0.3	1997 Co 1996	ondensat	11 12
-	-	-	-	-	-	1996	entanes plus	13 14
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	306.3 297.3	1996	otal prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	-	1996	nportations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	306.3 297.3	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997 At	ux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
4.4	-	-	9.7	13.4	43.9 73.2	1997 1996	- Ontario	25 26
-		-	-	-	=	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Saskatchewan	30
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32 33
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique - Territoires du N0	34
-	-	-	-	-	43.9	1996	otal livré aux raffineries	36 37
4.4	•	•	9.7	13.4	73.2	1996	xportation aux États-Unis	38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	221.7	1996	oportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	266.5	1996	oportations totales	42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	221.7	1996	ariations nettes des stocks	44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.3	1996 1997 Li	ivraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-4.2	1996 1997 Pe	ertes et rectifications	48
-0.2	0.1	-	-	0.3	2.1 306.3	1996 1997 TO	DTAL DE L'UTILISATION	50 51
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	297.3	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	sed		
Sı	upply:								
Do	omestic production:								
1 Me	edium and Heavy	1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3 1 108.9	1 350.4 1 214.4	1 262.8 1 126.4	1 351.1 1 212.3	1 338.0 1 198.3	1 283.0
3 Li	ight	1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	483.2 451.8	502.7 467.0	488.1 455.8	494.6
5 S ₃	ynthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
7 Cr 8	rude bitumen	1997 1996	1	Ξ.	-				_
9 Tc	otal orude	1997 1996	1 835.4 1 656.4	1 711.7 1 557.0	1 876.4 1 718.3	1 746.0 1 578.2	1 853.8 1 679.3	1 826.1 1 654.1	1 777.6
11 Cc 12	ondensate	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξı	Ξ	Ξ	-
13 Pe	entanes plus	1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 To	otal net withdrawals	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 778.2
17 Im	aports	1997 1996	-	_	=	=	-	=	_
	OTAL SUPPLY	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 778.2
D:	lsposition:								
	Refineries - Atlantic	1997 1996	ma ma		=	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	=	Ξ	***	Ξ	Ξ	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	382.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	_
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	206.4
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	36.2
33 34	- British Columbia	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	·	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	_	=	-	-	=	Ξ	_
37 To	otal to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	625.0
39 Ex 40	port to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 192.7
41 Ex 42	port to other countries	1997 1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	-	_
43 To 44	atal exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 192.7
45 Na 46	et inventory changes	1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-57.7 -25.7	-32.2 1.8	36.1
47 Da 48	liveries to other purchasers	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
49 La 50	osses and adjustments	1997 1996	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9 2.8	-27.2 36.2	5.3 -14.3	24.2 -39.2	-75.6
51 TO	TAL DISPOSITION	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 778.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan.	to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					7 842.9	1997	Médium et lourd	1
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	7 035.9	1996		2
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	3 006.5 2 807.4	1997 1996	Léger	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-		-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	10 849.4 9 843.3	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	3.6 3.6	1997 1996	Pentanes plus	13 14
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	10 853.0 9 846.9	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	100	-	-	_	1997 1996	Importations	17 18
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	10 853.0 9 846.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996	- Quábec	22
-	-	-	_	-	-	1996		24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	2 460.7 2 054.1	1996	- Ontario	26
-	-	-	-	-	Ī	1997 1996	Manitoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	870.6 934.7	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	171.2 121.1	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	and .	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND	. 35 36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	3 502.5 3 109.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	7 295.0 6 685.5	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	_	_	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	7 295.0 6 685.5	1997 1996	Exportations totales	43 44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	8.2 -13.6	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	_	-	Ξ	1997 1996	Lîvraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.7	16.1	_	15.6	-1.3	47.3 65.1	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
1 845.8	794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	10 853.0 9 846.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	Aprîl	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 259.0 1 250.8	1 173.9 1 170.0	1 226.5 1 282.0	1 160.2 1 226.3	1 187.1 1 242.4	1 204.8 1 238.0	1 316.8
3 Light and medium 4	n	1997 1996	3 277.0 3 379.4	2 983.1 3 183.3	3 184.6 3 446.9	2 993.2 3 279.5	2 943.6 3 294.1	2 989.1 3 214.0	3 324.8
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 336.0
7 Crude bitumen 8		1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	1 055.1 757.3	813.1
9 Total crude 10		1997 1996	6 900.1 6 768.7	6 361.5 6 270.3	6 784.1 6 938.8	6 111.2 6 173.1	6 019.6 6 562.0	6 701.4 6 724.6	6 790.
11 Condensate 12		1997 1996	32.9 28.3	31.8 28.2	33.8 32.2	27.0 28.2	27.9 27.2	29.4 25.7	27.8
3 Pentanes plus 4		1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	770.5
15 Total net withdo 16	rawals	1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	7 589.4
7 Imports 8		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	7 589.4
Disposition:									
1 To Refineries -	Atlantic	1997 1996	=	Ξ.	=	=	Ξ	Ξ	
23 – 24	Quebec	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	10.0	18.3
5 –	Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 374.4
- 8	Manitoba	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- 0	Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	94.2
	Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 800.8 1 830.0	1 868.6
3 4	British Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	154.8 189.0	130.0 182.1	171.3
5 –	N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	=	
7 Total to refine: 8	ries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 082.5 3 521.3	3 526.8
9 Export to the Ur 0	nited States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 137.4
1 Export to other 2	countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	
3 Total exports 4			4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 137.4
5 Net inventory of 6	nanges	1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2 -99.0	-93.4
7 Deliveries to o	ther purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	29.3
9 Losses and adjus 0	stments	1997 1996	11.9 -36.8	- 148.9 36.0	- 245.8 -65.4	- 184.5 -48.0	- 218.2 138.9	- 177.0 -93.2	-10.7
1 TOTAL DISPOSITION	М		7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	7 589.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Annous	0	annoment:

							Production intérieure:	
					7 211.5	1997	Lourd	1
1 333.6	1 243.4	1 337.5	1 273.1	1 298.1	7 409.5	1996		2
					18 370.6	1997	Léger et médium	3
3 354.2	3 204.6	3 357.1	3 232.9	3 291.9	19 797.2	1996		4
					7 238.9		Synthétique	5
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	7 909.4	1996		6
					6 056.9		Pétrole brut bîtumîneux	7
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	4 321.4	1996		8
		7 404 4			38 877.9	1997	Total pétrole brut	9
6 911.2	6 583.1	7 086.4	6 797.8	6 990.4	39 437.5	1996		10
28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	182.8 169.8	1997 1996	Condensat	11
20.1	23.1	20.7	20.5	31.0				12
780.6	765.2	814.0	792.0	825.0	4 923.1 4 670.1	1997 1996	Pentanes plus	13
750.0	703.2	514.0	7,2.0	023.0				
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	43 983.8 44 277.4	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
	, 0,0,4	, ,,,,,	, 010.0	, 64,	44 6//04			
_	_	_	_	_	_	1997	Importations	17
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	43 983.8 44 277.4	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	_	_	Ξ	1996	AUX Parvineries - Atlantique	22
					_	1997	- Québec	23
23.9	12.1	99.2	86.5	-	10.0	1996	- 400000	24
					7 272.3	1997	- Ontario	25
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	8 551.5	1996	0.110.110	26
					_	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-		1996		28
					564.8	1997	- Saskatchewan	29
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	759.2	1996		30
					10 938.9	1997	- Alberta	31
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	10 514.3	1996		32
					833.6	1997	- Colombie-Britannique	33
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	971.3	1996		34
					-	1997	- Territoires du NO.	
-	-	-	-	-	-	1996		36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	19 609.6 20 806.3	1997 1996	Total livrá aux raffineries	37 38
3 661.3	3 4/1./	3 609.0	3 230.7	3 427.8				
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	24 838.4 23 640.0	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
7 003.3	3 043.1	7 207.3	4 0/3.1	4 0/). 3	23 640.0			
_	_	_	_	_	176.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	24 838.4 23 816.5	1997	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	187.3 - 454.3	1997 1996	Variations nettes des stocks	45
					311.0	4003	Livraisons à d'autres acheteurs	67
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	311.0 177.4	1997	Fivraizouz a d'autrez acheteurs	48
					- 962.5	1997	Pertes et rectifications	49
12.8	-43.6	-98.4	-59.6	- 131.2	-68.5	1996		50
					43 983.8	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	44 277.4	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cub	290		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	-
3 Light and medium 4	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	193.7
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
7 Crude bîtumen B	1997 1996	Ξ	Ξ		=	Ξ	Ξ	-
9 Total crude 0	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	193.7
1 Condensate 2	1997 1996	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.0
3 Pentanes plus 4	1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	36.1 31.6	32.1 22.4	32.4
5 Total net withdrawals 6	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	230.1
7 Imports B	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
9 TOTAL SUPPLY 0	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	230.1
Disposition:								
1 To Refineries - Atlantic 2	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	-
3 — Quebec 4	1997 1996	Ξ	Ξ.	=	=	Ξ	Ξ	-
5 — Ontario 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 — Alberta 2	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	105.5 45.8	44.1
3 — Brîtîsh Columbia 4	1997 1996	111.7 110.0	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	128.5 90.8	109.8 72.7	109.7
5 — N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-	100	Ξ	Ξ	Ξ	_
7 Total to refineries B	1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.7 173.3	212.9 142.1	215.3 118.5	153.8
9 Export to the United States	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0	75.1
1 Export to other countries 2	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	75.1
5 Net inventory changes 6	1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-5.0
7 Deliveries to other purchasers B	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~
9 Losses and adjustments 0	1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-49.9 -4.3	-75.3 -4.4	6.2
1 TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

195.8

195.8

4.0

32.6

232.4

199.4

199.4

4.1

29.5

233.0

191.9

191.9

3.9

24.7

220.5

71.0

1.2

			Production intérieure:	
		-	1997 Lourd	1
-	-	-	1996	2
		1 244.7	1997 Léger et médium	3
189.0	197.1	1 072.5	1996	4
		_	1997 Synthétique	5
-	-	-	1996	6
		_	1997 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	1996	8
		1 244.7	1997 Total pétrole brut	9
189.0	197.1	1 072.5	1996	10
		25.4	1997 Condensat	11
3.9	3.9	22.0	1996	12
		201.3	1997 Pentanes plus	13
30.7	32.4	177.0	1996	14
		1 471.4	1997 Total prélèvements nets	15
223.6	233.4	1 271.5	1996	16

Approvisionnement:

					-		Importations		17
-	-	-	-	-	-	1996			18
					1 471.4	1007	TOTAL APPROVISION	DNNEMENTS	19
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 271.5	1996			20
							Utilisation:		
					_	1997	Aux raffineries	- Atlantique	21
_	_	_	_	_	_	1996	NO. 101121101200	······································	22
					-	1997		- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996			24
					_	1997		- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1996			26
					_	1997		- Manitoba	27
-	-	-	-	_	-	1996			28
					_	1997		- Saskatchevan	29
_	_	_	_	_	_	1996		- Jaska Conowan	30
					390.6	1997		- Alberta	31
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	308.5	1996			32
					657.9	1997		- Colombie-Britannique	33
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	571.2	1996			34
					_	1997		- Territoires du NO.	35
-	-	-	-	-	-	1996			36
					1 048.5	1997	Total livré aux	raffineries	37
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	879.7	1996			38
					570.9	1997	Exportation aux	Étate-Unie	39
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	435.4	1996	evan racenu any	E (0 (3 - 0)) .	40
	24.3	20.0	20.1	00.0	733.7	1770			43

					-	1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	_	-	1996	40
					- 201.2	1997 Pertes et rectifications	49
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-11.2	1996	50
					1 471.4	1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 271.5	1996	52

68.6

11.0

54.5

22.1

90.6

-13.8

96.1

-25.9

42 43 44

45

46

1997 Exportation dans d'autres pays

1997 Variations nettes des stocks

1997 Exportations totales

1996

1996

1996

570.9

435.4

53.2

-32.4

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	Of CUBIC Metr	82 - WIIII8L2	de mètres cub	102		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	=	-	Ξ.	-	Ξ	=	-
3	Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	126.5
	Synthetic	1997	-	-	-	-	-	-	
7	Crude bitumen	1996	_	_		_	_	_	_
8		1996	-	-	-	-	-	-	-
9 10	Total crude	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	126.5
11	Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	_
13	Pentanes plus	1997	7.6	7.0	7.7	7.3	7.2	7.3	
14	Total net withdrawals	1996 1997	7.2	6.9	6. <i>7</i> 143.3	7-1 136.3	7.0 136.8	7.0 136.0	7.1
16	ingt up, stylintasqts	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	_	-	_	_	Ξ	-
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	133.6
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997	_	_	-	_	_	_	
22	- Quebec	1996	_		-	_	-	-	-
24	- drapac	1996	Ξ.	=	Ξ	=	-	Ξ.	-
25 26	- Ontario	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	133.2
27 28	- Manîtoba	1997 1996	-	-	_		=	-	_
29	- Saskatchewan	1997	_	_	_	_	_	_	
30		1996	-	-	-	-	~	-	-
31	- Alberta	1997 1996	=	Ξ.	-	_	_	Ξ.	-
33	- Brîtîsh Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35	- N.W. Territories					. =	-	-	
36 37	Total to refineries	1996 1997	14.2	9.1 130.7	9.6 145.6	9.3 136.4	18.1	8.8 135.8	_
38		1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
40	Export to the United States	1997 1996	Ξ	_	-	Ī	Ξ	_	-
41	Export to other countries	1997 1996	Ξ	:	-	Ξ	Ξ	=	_
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
45		1997	1.5	0.6	-2.0 -0.2	0.3	-1.1 -4.9	0.5	-0.2
47	Deliveries to other purchasers		-	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	
49	Losses and adjustments	1997	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	0.6
	TOTAL DISPOSITION	1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0	0.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to J
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							Lourd	1
_	-	-	-	_	-	1996		2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	784.0 807.3	1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ.	1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	784.0 807.3	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	_	2.9	1997 1996	Condensat	11 12
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	44.1 41.9	1997 1996	Pentanes plus	13 14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	828.1 852.1	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	828.1 852.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	Ξ	1996	- Québec	22
min	24.4	-	-	-	=	1997		25 24 25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	830.1 779.3	1996	- Ontarão	26
-	-	-	-	-	=	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	~	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
***	-	-	-	~	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	69.1	1997 1996	- Territoires du ND.	36
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	830.1 848.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-		1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	=	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-		-	-	:	1997 1996	Exportations totales	43 44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	-0.2 4.5	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-1.8 -0.8	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	828.1 852.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres ci	ıbes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	-	-
3 Light and medium 4	1997 1996	-	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	-
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
7 Crude bitumen 8	1997 1996	_	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
9 Total crude 10	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
11 Condensate	1997	=	-	_	Ī,	-	-	_
13 Pentanes plus	1997	-	-	_	-	-	-	
15 Total net withdrawals	1997		-	-				
16 17 Imports 18	1996 1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	3 773.0
19 TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	3 773.0
	1770	0 200.7	0 000.7	0 000.0	2 //3.3	0 21112	0 140.0	0 //0.0
Disposition: 21 To Refineries - Atlantic	1997	1 742.9	4 79/ 4	1 953.0	4 //9 7	4 457 6	1 515.9	
22	1996	1 651.0	1 394.1 1 402.1	2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 — Quebec 24	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 605.0
25 - Ontario 26	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	331.4
27 — Manitoba 28	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ĩ	-
29 — Saskatchewan 30	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_
31 - Alberta 32	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	_
33 - British Columbia 34	1997 1996	_	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	_
35 - N.W. Territories 36	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	_
37 Total to refineries 38	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	3 773.0
39 Export to the United States	1997	_	-	=	=	-	Ξ	_
41 Export to other countries 42	1997	=	=	-	-	-	Ξ	_
43 Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
	1997	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-23.1
47 Deliveries to other purchasers					_		-	2007
49 Losses and adjustments 50	1997	-25.0	25.0	- 110.6	110.3	-37.8	-2.9	07.
51 TOTAL DISPOSITION	1996 1997	3 860.2	37.4 3 193.3	5.1 3 869.2	3 336.0	0.1 3 557.0	-80.2 3 266.5	23.1
52	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juin

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement:

Production intérisures - 197 Lours 197 Lours 2 197 Lours 2 197 Lours 2 197 Lours 2 197 Lours 3 197 Lour								White of Tatoliliandiir.	
								Production intérieure:	
- 1997 Léger et médium						-		Lourd	
1975 297	_	-	-	~	_	-	1996		2
	-	-	-	-	-	Ξ		Léger et médium	
						-		Synthétique	
	-	-	-	-	_	-			
	-		-	-	-	Ξ		Pétrole brut bitumineux	
						:		Total pétrole brut	
	_	_	_	-	_	Ξ		Condensat	
						_	1997	Pentanes plus	13
1996 16 3 326.7	-	-	-	-	-	-	1996		14
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1								Total prélèvements nets	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 21 082.2 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 20 ***Utilisation:** Utilisation: Utilisation: Utilisation: 1 664.2 1 424.7 1 517.2 1 303.2 1 518.1 9 508.2 1997 Aux raffineries — Atlantique 21 1996 Aux raffineries — Atlantique 21 1996 — Québec 23 1997 — Québec 23 1997 — Québec 24 25 1997 — Ontario 25 26 26 26 239.2 134.8 158.4 116.7 634.6 1996 — Hanitoba 27 28 28 29.2 1997 — Manitoba 27 28 28 29.2 1997 — Alberta 31 2997 — Colombie-Britannique 33 34 29 29 29 29 2997 — Territoires du N0. 35 36 32 29 29 29 2997 — Territoires du N0. 35 36 39 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29								Importations	
### Company of Company	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	19 637.5	1996		18
1 664.2	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3			TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1 664.2									
1 664.2 1 424.7 1 517.2 1 303.2 1 518.1 9 479.0 1996 22 1 455.9 1 518.7 1 557.4 1 806.1 1 699.5 9 351.1 1997 — Québec 23 206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 634.6 1997 — Ontario 25 2 222.9 1997 — Ontario 25 2 232.9 1997 — Ontario 25 2 1997 — Alberta 31 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 21 082.2 1997 Total livré aux reffineries 37 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 21 082.2 1997 Exportation aux États—Unis 39 1997 — Exportation aux États—Unis 39 1997 — Exportation dans d'autres pays 41 1997 — Exportation sur États—Unis 39 1997 — Exportation sur États—Unis 49 1997 — Exportations totales 43								Utilisation:	
1 455.9 1 518.7 1 557.4 1 806.1 1 699.5 9 523.9 1996 24 206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 634.6 1995 — Ontario 25 1997 — Manitoba 27 1997 — Manitoba 27 1996 — Saskatchevan 29 1997 — Alberta 31 1997 — Alberta 31 1997 — Colombie-Britannique 33 34 1997 — Territoires du N0. 35 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 1997 Exportation aux États—Unis 39 1997 Exportation dans d'autres pays 41 1997 Exportations totales 43 1997 Exportations nettes des stocks 45 1997 Unriations nettes des stocks 45 1997 Invalidations nettes des stocks 45 1997 Invalidations nettes des stocks 45 1997 Exportations à d'autres acheteurs 47 - 1997 Exportations nettes des stocks 45 1997 Invalidations 1 d'autres acheteurs 47 1997 Invalidations 1 d'autres acheteurs 47 1997 Invalidations 1 d'autres acheteurs 49 1997 Invalidations 1 d'autres acheteurs 49	1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1		1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	
206.6 239.2 134.8 158.4 116.7 634.6 1396 26 1397 - Manitoba 27 1397 - Saskatchevan 29 1396 Alberta 31 1397 - Colombie-Britannique 33 1397 - Colombie-Britannique 33 1397 - Torritoires du N0.3 34 1397 - Torritoires du N0.3 35 3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 21 082.2 1997 Total livré aux raffineries 37 38 1397 Exportation aux États-Unis 38 1397 Exportation dans d'autres pays 41 1396 - 1396 1397 Exportations totales 43 1397 Exportations totales 43 1397 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1396 - 1396 1397 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1396 - 1396 1397 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1397 Livraisons à d'autres acheteurs 47	1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5			- Québec	
						2 222.9	1997	- Ontario	25
	206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	634.6	1996		26
	-	-	-	-	-	Ξ		- Manitoba	
						-		- Saskatchewan	
	-	-	-	-	_	-	1996		30
						-		- Alberta	
	-	-	_	-	_	-			
1997 - Territoires du NO. 35 36 36 3209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 33 38 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 33 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38	_	_	_	_	_			- Colombie-Britannique	33
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 Total livré aux raffineries 37 38 38 38 39 40 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 Exportation aux États—Unis 39 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40 40								Tonitains do N. O.	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 1997 Exportation aux États-Unis 39 40 1997 Exportation dans d'autres pays 41 42 1997 Exportations totales 43 44 1997 Exportations totales 43 44 1997 Livraisons ad'autres acheteurs 45 45 46 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 48 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49	-	-	-	-	-	=		- Territoires du NU	
3 326.7 3 182.6 3 209.4 3 267.7 3 334.3 19 637.5 1996 1997 Exportation aux États-Unis 39 40 1997 Exportation dans d'autres pays 41 42 1997 Exportations totales 43 44 1997 Exportations totales 43 44 1997 Livraisons ad'autres acheteurs 45 45 46 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 48 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49 49						21 082.2	1997	Total livré aux raffineries	37
1996 40 1997 Exportation dans d'autres pays 41 1997 Exportations totales 43 1996 44 - 1997 Exportations totales 43 1996 44 - 1997 Variations nettes des stocks 45 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1996 48 1997 Pertes et rectifications 49	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3				38
						-		Exportation aux États-Unis	
1996 42 1997 Exportations totales 43 1996 44 1996 45 1996 46 1996 46 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1997 Pertes et rectifications 49 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-	-	-	1996		40
1996 44 -33.0 -16.1 -14.0 18.2 -18.2 37.6 1996 45 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1997 Pertes et rectifications 49 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 50	-	-	-	-	-			Exportation dans d'autres pays	
-33.0 -16.1 -14.0 18.2 -18.2 37.6 1996 46 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51								Exportations totales	
-33.0 -16.1 -14.0 18.2 -18.2 37.6 1996 46 - 1997 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 48 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	•	-	-	•	-	•	1996		44
1996 48 -41.0 1997 Pertes et rectifications 49 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2			Variations nettes des stocks	
-41.0 1997 Pertes et rectifications 49 33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51								Livraisons à d'autres acheteurs	
33.0 16.1 14.0 -18.2 18.2 -37.6 1996 50 21 082.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-	-	-	1996		48
	33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2			Pertes et rectifications	
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3			TOTAL DE L'UTILISATION	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	17 443.4 17 353.4	15 378.3 15 892.8	16 810.0 16 940.1	16 845.9 16 280.2	16 697.7 16 609.2	15 781.6 15 562.2	16 332.5
3 Net new production	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 622.7	
5 Net withdrawals	1996	17 146.7	15 693.1	16 708.1 15 876.8	16 088.7 15 192.2	16 411.4	15 367.0 14 236.6	16 143.3
9 Net Althorawais	1996	16 340.6	14 953.2	15 631.3	14 728.3	15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	593.4 597.7	498.4 482.9	528.9 568.6	607.5 496.6	482.9 494.5	462.9 469.9	530.8
9 - Shrinkage (1) 10	1997 1996	1 634.2 1 629.2	1 504.6 1 487.6	1 590.2 1 603.4	1 568.9 1 530.5	1 453.9 1 545.3	1 510.7 1 421.6	1 532.9
11 - Plant use (2)	1997 1996	512.1 493.1	436.1 469.4	499.1 503.9	414.4 464.1	505.2 478.8	477.0 453.2	485.1
13 - Adjustment	1997	- 294.4 - 218.7	- 454.4 132.4	- 280.8 -51.2	- 443.6 - 207.2	6.0 -51.4	- 163.5 - 130.6	- 230.1
15 Total marketable gas	1997	14 234.6 13 839.3	12 516.2 12 380.9	13 539.4 13 006.6	13 045.0 12 444.3	12 842.7 12 813.1	11 949.5 11 864.2	12 370.9
17 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	
18 19 Other receipts	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	14 346.1	12 634.4	13 747.4	13 127.7	12 945.9	12 029.1	-
22	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	36.2 -92.5	1 216.0 1 080.4	1 664.7 1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	935.9 809.9	356.8 614.5	792.0 516.3	366.4 534.8	253.6 459.1	342.6 488.9	460.9
27 Exports 28	1997 1996	7 445.7 6 978.9	6 565.2 6 321.1	7 058.7 6 704.5	6 624.4 6 422.0	6 554.8 6 727.1	6 319.1 6 365.2	6 360.1
29 Direct sales 30	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 155.8 1 002.7	1 141.4 975.3	985.5 854.5	904.3
31 Sales - New Brunswick 32	1997	=	Ξ	-		Ξ	=	
33 - Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	
34 35 — Ontario	1996 1997	807.5	647.6 2 626.0	648.6 2 289.0	548.7 1 888.3	493.1	373.5 743.1	342.0
36 37 — Manitoba	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5 88.7	696.2 41.0	611.2
38	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	23.0 36.7	34.1
41 — Alberta 42	1997 1996	2 377.8 2 448.5	1 871.2 1 942.8	2 068.7 2 043.4	1 726.2 1 537.0	1 498.7 1 477.6	1 275.4 1 162.6	1 306.3
43 — Britîsh Columbia 44	1997 1996	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	407.0 368.3	267.5 297.6	240.3 188.4	173.7
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7	11.7 10.3	10.9	11.1 10.3	11.0	10.1
47 Total sales	1997	7 203.4 7 536.0	6 155.2 6 260.7	6 024.9 6 131.6	4 944.9 4 662.4	3 780.1 3 671.8	2 717.2	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 346.1	12 634.4	13 747.4	13 127.7	12 945.9	12 029.1	
30	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June
Anüt	Sentembre	Octobre	Novembre	Dácamhra	lan à luin

							Approvisionnements :	
16 269.4	15 715.0	16 481.9	16 455.5	17 444.4	98 956.9 98 637.9	1997 1996	Production originale brute	1 2
16 063.3	15 519.0	16 280.4	16 266.8	17 253.8	97 845.1 97 415.0	1997 1996	Production originals nette	3 4
14 614.7	14 269.1	15 329.4	15 647.9	16 648.3	91 777.1 91 012.0	1997	Prélèvements nets	5
521.6	495.0	534.5	531.5	620.2	3 174.0 3 110.2	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 518.9	1 466.3	1 595.8	1 570.2	1 675.7	9 262.5 9 217.6	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1) 9
475.3	449.4	447.1	454.1	590.0	2 843.9 2 862.5	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	11 12
- 137.3	-92.9	- 337.1	- 200.6	- 527.3	-1 630.7 - 526.7	1997 1996	- Rectifications	13
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 289.7	78 127.4 76 348.4	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	703.2 662.0	1997	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997	Autres arrivages	19
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	78 830.6 77 010.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
					-2 710.7	4007		- 03
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-2 710.7 -2 895.1 3 047.3	1996	Variations des stocks des distributeur Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	3 423.5	1996		26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	40 567.9 39 518.8	1996	Exportations	27 28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	7 100.4 6 191.3	1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	. 371.3	457.9	570.0	631.6	3 615.8 3 519.0	1997 1996	- Québec	33 34
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	11 662.6 11 857.2	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	996.6 1 014.1	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 050.2 1 107.4	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	10 818.0 10 611.9	1997 1996	- Alberta	41 42
177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	2 615.3 2 601.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	67.2 61.2	1997 1996	- Territaires du Nard-Ouest	45 46
2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	30 825.7 30 771.9	1996	Total des ventes	47 48
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	78 830.6 77 010.4	1997 1	FOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May '	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	d 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	Ξ	=	-		_	_	-
3 Net new production	1997	-	-	-	-	-	-	
	1996	-	-	_	-	-	-	_
5 Net withdrawals 6	1997 1996		Ξ.	=	=	Ξ.	<u> </u>	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	_	-	-	_	-	-	
9 - Shrinkage	1997	_					_	_
10	1996	=	-	_	Ξ	Ξ.	Ξ.	-
11 - Plant uses	1997 1996	-	-		_	_	_	_
13 - Adjustment	1997							
14	1996	-	-	-	_	-	-	-
15 Total marketable gas	1997 1996	:	:	:	:		:	
17 Imports	1997				_	_	_	
18	1996	_	-	-	_	-	-	-
19 Other receipts	1997 1996	-	_	_	_	_	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997							
22	1996		•		-	•		
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997	_	_	_	_	_	_	
24	1996	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ			Ξ	_	_	_
27 Exports	1997	-	_	-	_	_	_	
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	_	_	Ξ	_	_	_
31 Sales - New Brunswick	1997	_	_	_	_	_	_	
32	1996	-	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1997 1996	_	_	_	Ξ	-	_	_
35 - Ontario	1997	-		-	_	_	_	
36	1996	-	-	-	-		-	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	_	_	Ξ.	_	-	_	_
39 - Saskatchewan	1997	~	-	-	-	-	-	
40	1996	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	_	Ξ.	Ξ	_		-
43 — British Columbia	1997	-	-	-	-	-	-	
44	1996	-	-	-	-	-	_	-
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	_	-	-	-	-	_	_
47 Total sales	1997	-	•	-		•	-	
48	1996	•	•	•	•	•	•	
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	:		:	:	:	:	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to June
Adût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juin

						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-		1 2
-	_	_	-	_	-		3
						1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-		б
-	-	-	-	-	-		7 8
-	-	-	-	-	-	1997 — Pertes lors de traitement 1996 — 1	9
_	_	_	-	_	_		11
_	_	_	_	_	_		13
						1997 Total du gaz marchand	15
•	•	•	•	•	•		16
-	-	-	-	-	-	1996	18
-	-	-	-	-	-		20
				•			2 1 2 2
						Utilisation :	
						1997 Variations des stocks des distributeurs 2	
-	-	-	-	-	-		24
-	-	-	-	-	-		25 26
-	-	-	-	_	-		27 28
-	_	_	-	-	_		29
-	_	_	_	-	_		51 52
							33
-	-	-	-	-	-		54
-	-	-	-	-	-		35 36
_	_	_	_	_	_		57 58
							39
-	-	-	-	-	-		0
-	-	-	-	-	-		12
-	-	-	-	-	-		•3 •4
-	-	-	-	-	_		16
							57 58
_		_	-				10
•	•		-	-	•	1996 5	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	
2	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
3 Net new production 4	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	26.5
5 Net withdrawals 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	26.5
7 Less - Field uses	1997 1996	-	-	=	=	=	-	
				_				
9 - Shrinkage 10	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ		=	-
ii - Plant uses	1997 1996	_	_	_	=	Ξ	Ξ	
3 - Adjustment	1997	_	_	_	_	_		
14	1996	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	26.5
7 Imports	1997 1996	Ξ		Ξ	_	Ξ	Ξ	_
99 Other receipts	1997 1996	_	-	=	-	-	-	_
TOTAL NET SUPPLY	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	
22	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	_	Ξ.	Ξ	Ξ	_	Ξ.	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
27 Exports	1997	-	-	-	-	_	-	
28	1996	-	-	~	-	_	***	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ		=	-	Ξ	Ξ	-
81 Sales - New Brunswick 82	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
53 - Quebec	1997 1996	-	-	_	=	_	-	
55 - Ontario	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	
3 6	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
37 - Manitoba 38	1997 1996	_	Ξ	_	_	=	-	-
59 — Saskatchewan 60	1997 1996	-	-	-	-	=	_	-
V1 - Alberta	1997 1996	-	-	-	-	-	-	
63 — British Columbia	1997	-	-	-	-	_	_	
44 45 — Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
66	1996	-	-	-	-	-	-	-
%7 Total sales %8	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7	23.8 27.0	21.4 20.4	26.5
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	26.5

28

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							pprovisionnements :	
					131.1		duction originale brute	1
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	148.0	1996		2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	131.1 148.0	1997 Pro 1996	duction originale nette	3 4
					131.1		lèvements nets	5
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	148.0	1996		16
_	-	-	-	-	-	1997 Moi 1996	ns - Utilisation dans les chantiers	7 B
						1997	Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996		10
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
						1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-		1996		14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	131.1 148.0	1997 Tot	al du gaz marchand	15 16
							ortations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
_	-	_	_	-	-	1997 Aut	res arrivages	19 20
					131.1		AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	148.0	1996		22
						U	tilisation :	
						1997 Var	iations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	-	1996		24
_	_	_	_	_	_	1997 Per 1996	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							ortations	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
_	_	_	_	_	_	1997 Ven 1996	tes directes	29 30
						1997 Ven	tes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
					131.1	1997	- Ontario	35
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	148.0	1996		36
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
						1997	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1996		44
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Quest	45 46
					131.1		al des ventes	47
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	148.0	1996		48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	131.1 148.0	1997 TOT	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
20.1	E7.7	27.2	E-77	E-7.7	170.0	1770		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	650.8
5 Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	650.8
7 Less - Field uses	1997	94.3	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	63.9 71.5	81.1
9 - Shrinkage	1997	7.8 8.7	6.5 7.2	6.9	5.7	6.3	7.8 8.7	6.9
11 - Plant uses	1997	9.6	9.7	9.4	9.6	8.9	8.1	
12	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
13 - Adjustment 14	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7	0.7 1.3	11.6 12.3	10.7 12.1	15.1
15 Total marketable gas 16	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	538.1
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ.	_	
19 Other receipts 20	1997	-	=		_	Ξ	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	538.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	323.7
25 Line loss, fuel and pack change	1997	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0	4.6
27 Exports	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	17.6 16.5	17.9
29 Direct sales	1997	_	8.5	39.4	35.7	14.8	2.9	.,,,
31 Sales - New Brunswick	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	_	-	_
32 - Quebec	1996	-	-	_	-	-	-	-
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	157.8
37 — Manitoba 38	1997 1996	_	_	Ξ	-	-	Ξ	_
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	23.0 36.7	34.1
41 - Alberta	1997	_	=	Ξ	-	-	-	
43 — British Columbia 64	1997	_	-	-	-	-	-	
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
46 47 Total sales	1996 1997	612.4	458.7	547.5	401.8	393.1	295.5	-
48	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	538.1

30

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to June
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	3 667.0 4 012.2	1997 1996	Production originals brute	1 2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	3 560.0 3 895.2	1997 1996	Production originals netts	3 4
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	3 560.0 3 895.2	1997 1996	Prélèvements nets	5
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	457.1 500.3	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	41.0 44.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	55.3 60.6	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
					28.0	1997	- Rectifications	13
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	31.0	1996		14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 978.6 3 258.4	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
_	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 978.6 3 258.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					- 207.4		Variations des stocks des distributeurs	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	-60.5 275.4	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	340.8	1996		26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	100.3 85.0	1996	Exportations	27 28
-	23.6	40.0	-	29.1	101.3 156.9	1997 1996	Ventes directes	29 30
_	-	-	_	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	1 658.8 1 628.8	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 050.2 1 107.4	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
***************************************	07.0		231.10	0.3.0	, ,,,,,,			41
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	2 709.0 2 736.2	1997 1996	Total des ventes	47 48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	2 978.6 3 258.4	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	14 003.3 13 928.2	13 310.2 13 097.6	13 707.
3 Net new production	1997	14 617.7	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	13 870.4 13 777.6	13 187.9 12 951.1	13 553.:
5 Net withdrawals	1997	14 050.1	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	12 640.3 12 646.5	11 801.8 11 662.4	12 100.
7 Less - Field uses R	1997	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0	492.3 391.4	358.1 375.4	368.7 372.4	411.
9 - Shrinkage (1)	1997	1 426.7	1 320.5	1 382.9	1 366.8 1 346.7	1 266.8 1 360.5	1 295.5 1 262.1	1 353.
0 1 - Plant use (2)	1997	441.9	367.5	435.5	355.1	420.7	387.3 377.9	
2 3 — Adjustment	1996	414.4 - 270.5	390.8 - 284.1	417.0	383.1 - 352.3	402.8 36.9	- 138.5	402.
4 5 Total marketable gas	1996 1997	- 254.5 12 001.4	85.5 10 355.2	- 128.6 11 264.9	- 251.8 10 811.4	- 147.4 10 557.8	- 255.4 9 888.8	- 282.
7 Imports	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.
9 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	
	1996			_	10 811.4	10 557.8	- e aaa a	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997		10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4		-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.9 - 190.9	906.2 671.9	1 308.4 1 310.4	1 441.8
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	798.8 652.5	195.7 456.5	685.8 432.7	272.8 464.2	176.7 456.6	273.4 468.0	486.
7 Exports 8	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 879.5 5 995.8	5 710.5 5 735.8	5 706.
9 Direct sales 0	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	759.6 644.0	692.
1 Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
3 - Quebec	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	342.
5 - Ontario 6	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	780.2 742.1	284.7 245.3	272.4
7 — Manitoba B	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.0 41.9	36.
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ī	Ξ	Ī	
1 - Alberta 2	1997	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 927.5 1 944.0	1 528.1 1 446.5	1 290.7 1 440.3	1 106.1 1 052.9	1 219.
3 — British Columbia 4	1997	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	26.2	25.7 21.3	21.7	17.
5 - Northwest Territories 6	1997	-	-	-	-	-	-	
7 Total sales	1997	5 658.9	4 825.7	4 525.3	3 759.6	2 707.4	1 836.9	1 005
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	5 987.4 12 001.4	4 951.3 10 355.2	4 755.3 11 264.9	3 605.0 10 811.4	2 774.2	1 747.2 9 888.8	1 887.6
0	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
13 720.5	13 171.7	13 871.3	13 936.1	14 734.1	83 477.6 82 935.6	1997 1996	Production originals brute	1 2
13 564.1	13 013.6	13 711.7	13 784.8	14 584.2	82 605.2 81 989.1	1997 1996	Production originals netts	3
12 115.5	11 763.7	12 760.7	13 165.9	13 978.7	76 537.2 75 586.1	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
401.2	373.1	402.9	400.5	480.4	2 446.6 2 394.8	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 339.2	1 294.9	1 415.7	1 394.4	1 439.2	8 059.2 8 106.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
399.7	378.1	370.9	389.4	490.3	2 408.0 2 386.0	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	11
- 166.4	- 169.2	- 283.2	- 159.4	- 445.1	-1 256.1 - 952.2	1997	Rectifications	13 14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	64 879.5 63 650.6	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_	_	-	_	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	_	-	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	64 879.5 63 650.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					-2 787.9	1997	Variations des stocks des distributeurs	- 23
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-2 920.1	1996	Variations was stocks was wastributeurs	24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	2 403.2 2 930.5	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	36 509.3 35 257.1	1997 1996	Exportations	27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	5 441.1 4 562.7	1997 1996	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	3 615.8 3 519.0	1997 1996	- Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	8 646.8 8 915.1	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	996.6 1 014.1	1997 1996	- Manitoba	37 38
_		_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39
					9 811.7	1997	- Alberta	41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	10 130.4	1996		42
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	242.9 241.8	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territaires du Nard-Ouest	45 46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	23 313.8 23 820.4	1997 1996	Total des ventes	47 48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	64 879.5 63 650.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 840.1 1 762.2	1 877.8
3 Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 820.7 1 732.7	1 860.6
5 Net withdrawals	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 820.7 1 732.7	1 860.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	50.9 38.1	30.3 26.0	37.6
9 - Shrinkage 10	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	203.4 146.4	166.1
11 - Plant uses 12	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	79.7 65.2	70.4
13 - Adjustment 14	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-35.7 112.7	36.9
15 Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 549.4
17 Imports	1997 1996	Ξ	=	_	Ξ	Ξ	=	
19 Other receipts	1997	=	=	_	=	-		
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 549.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	-29.8
27 Exports 28	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	635.3
29 Direct sales 30	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	212.1
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
33 - Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		_
35 — Ontario 36	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	84.9 79.9	81.5
37 — Manitoba 38	1997	=	Ξ			Ξ	Ξ	
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	=	-	-		-		
41 - Alberta	1997	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2	198.1	208.0 37.3	169.3 109.7	87.1
43 — British Columbia	1997 1996	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3	201.0	124.1
45 - Northwest Territories 46	1997	-	_	-	-	_	-	, , ,
47 Total sales	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	512.0 362.9	455.2 322.5	292.7
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	
50	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to June
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	11 396.2 11 246.4	1997 Pri 1996	oduction originale brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	11 265.4 11 088.6	1997 Pro	oduction originale nette	3 4
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	11 265.4 11 088.6	1997 Pr 1996	élèvements nets	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	43.6	270.3 215.1	1997 Ma.	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					1 126.3	1997	- Pertes lors de traitement	9
165.6	158.5	168.4	162.2	221.3	1 029.1	1996		10
64.2	59.7	65.3	52.8	88.1	365.6 398.6	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-82.3	- 402.6 394.5	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	9 905.8 9 051.3	1997 To	tal du gaz marchand	15 16
						1997 Im	portations	17
-	-	-	_	-	-	1996		18
_	_	-	-	-	-	1997 Au 1996	tres arrivages	19 20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	9 905.8 9 051.3	1997 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	284.6 85.5	1997 Va 1996	riations des stocks des distributeur	s 23 24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	368.7 152.2	1997 Per 1996	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
					3 958.3	1997 Ex	portations	27
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	4 176.7	1996		28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	1 558.0 1 471.7	1997 Vei 1996	ntes directes	29 30
_	_	-	_	_	_	1997 Ver	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1997	- Québec	33
-	-	-	-	-		1996		34
					535.4	1997	- Ontario	35
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	515.2	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
,						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	1 006.3 481.5	1997 1996	- Alberta	41 42
54.4	,,,,	03.4	73.0	72.2				
132.7	195.2	310.7	504.4	555.3	2 194.5 2 168.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territaires du Nord-Ouest	45 46
297.5	338.7	486.2	685.8	744.6	3 736.2 3 165.2	1997 To	tal des ventes	47 48
					9 905.8		TAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	9 051.3	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
supply :								
ross new production	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.1
let new production	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.0
let withdrawals	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.0
ess - Field uses	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Shrinkage	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	
	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
- Plant uses	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	-
- Adjustment	1997	_	-	_	_	_	_	
	1996	-	-	-	-	-	-	-
otal marketable gas	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	13.5
mports	1997	-	-	-	-	-	-	
		_		-			-	_
ther receipts	1996	~	Ξ	-	-	Ξ	=	-
OTAL NET SUPPLY	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	13.5
isposition :								
istributors storage variation	1997	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	_
ine loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	-	-	_	Ξ	-	-
xports	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	-
irect sales	1997	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	_	-	-
ales - New Brunswick	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Quebec	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	_	=	-
- Ontario	1997 1996	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_
- Saskatchewan	1997	_	-	=	_	Ξ	_	
- Alberta	1997	-	_	_	-	-	_	
						-		-
- British Columbia	1997 1996	2.7 4.6	2.6 4.1	2.7 4.0	2.8	2.9	1.7 3.7	3.4
- Northwest Territories	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.9	11.1	11.0 10.1	10.1
otal sales	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	13.5
OTAL NET DISPOSITION	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	13.5
	- Adjustment Total marketable gas Imports Other receipts OTAL NET SUPPLY Disposition: Distributors storage variation Line loss, fuel and pack change Exports Direct sales Gales - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	1997 1996 1997 1996 1996 1996 1996 1997 1996 1997 1996	15.5 1996 16.1 15.5 1996 16.1 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996 15.2 1996	1997 15.5 13.7 1996 15.1 15.1 1997 15.2 13.6 15.9 15.0	1997 15.5 13.7 14.9 15.4 15.1 15.1 15.4 15.5 15.4 15.1 15.5 15.4 15.5 15.5 15.5 15.6 15.5 15.6 15.7 15.6 15.7 15.8 15.9 15.0 15.3 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0	1997 15.5 13.7 14.9 14.3 14.4 13.7	ross new production 1997 15.5 13.7 14.9 14.3 14.5 13.6 15.1 15.4 15.4 13.8 13.8 13.4 14.5 13.6 15.1 15.6 15.1 15.4 13.8 13.8 13.4 14.5 13.6 15.9 15.0 15.3 13.7 13.0 15.1 15.0 15.3 13.7 13.0 15.1 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.3 13.7 13.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15.0 15	Prose new production 1997 15.5 13.7 14.3 14.3 14.5 13.1 13.1 13.1 13.2 14.3 14.5 13.1 13.1 13.1 13.1 13.1 13.1 13.1 13

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	86.0 88.6	1997 1996	Production originals brute	1 2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	85.0 87.5	1997 1996	Production originals nette	3
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	85.0 87.5	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	2.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	-0.1	1997	- Utilisation dans les usines	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2.2	1996	- Rectifications	13
_	-	-	-	-	-	1996		14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	82.6 81.9	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
-	-	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	82.6 81.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	-	1996		24
_	-	_	_	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Exportations	27 28
_	-	_	_	-	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
_		_	_	_	_	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
								20
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
					15.4	1997	- Colombie-Britannique	43
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	20.7	1996		44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	67.2 61.2	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
					82.6		Total des ventes	47
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	81.9	1996		48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	82.6 81.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	37.5
5 Net withdrawals	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	37.5
7 Less - Field uses	1997	= =		Ξ	:	-	=	_
9 - Shrinkage 10	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.3 6.0	6.1 5.8	6.1 5.8	3.7 3.8	6.0
11 - Plant uses 12	1997 1996	3.7	2.4	2.6	2.1	2.4	1.9	2.6
13 - Adjustment 14	1997	=	Ξ.	=		Ξ.		
15 Total marketable gas	1997 1996	27.8	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	28.9
17 Imports	1997	-	-	-		_	-	2017
19 Other receipts	1996	_	=	-	-	-		-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9 18.2	28.0
22	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	-	Ξ	1	Ξ	Ξ	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 - Ontario 36	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_
41 — Alberta 42	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	. I	Ξ	-
43 — British Columbia 64	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	28.9
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
47 Total sales	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	28.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8 29.0	25.9	27.1	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9	28.9
	1770	27.0	2/.2	66.5	6.7.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	199.0 207.1	1997 1996	Production originals brute	1 2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	198.4 206.6	1997 1996	Production originals netts	3
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	198.4 206.6	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					33.5	1997	- Pertes lors de traitement	9
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	33.3	1996		10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	15.1 15.1	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	149.8 158.2	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	149.8 158.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	_	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	_	-	-	_	1997 1996	Exportations	27 28
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	-	-	-	-	-	1997 1996	– Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	149.8 158.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
		_	-	_	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
-								
-					149.8	1997	Total des ventes	47
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	149.8 158.2	1996	Total des ventes TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	47 48 49

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Net new production	1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
5 Net withdrawals	1997	_	Ξ	Ξ	_	=	=	_
7 Less - Field uses	1997	=	-	=	_	Ξ	Ξ	_
9 - Shrinkage	1997	-	-	-	-	-	-	
11 — Plant uses	1997	_	_	_	_	_	_	Ī
12 13 — Adjustment	1996	-	-	-	_	-	_	-
4 15 Total marketable gas	1996 1997	-	-	-	-	-	-	-
16	1996				-	-		
7 Imports 18	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2	79.6 83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	Ξ	_
27 Exports 28	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	_
29 Direct sales	1997 1996	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	_
81 Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	-	-	_
33 - Quebec	1997 1996	Ξ	_	Ξ	=	=	=	
35 — Ontario	1997	98.8 99.0	118.2 107.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.0
87 — Manitoba	1997	_	-	-	-	-	-	73.0
9 — Saskatchevan	1996	_	-	-	-	-	-	-
0 - Alberta	1996	_	-	-	-	-	-	-
2 - British Columbia	1996	12.7	-	-	-	_	-	-
5 - Northwest Territories	1996	10.2	1.7	-	_	_	-	-
6	1996	-	-	-	-	-	_	-
7 Total sales 8	1997 1996	111.5	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.0
99 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin

							Approvisionnements :	
						1997	Production originals brute	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
-	-	-	-	-	_	1997 1996	Production originals nette	3 4
_	_	_	_	-	_	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
							Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	_	-	-	-	-	1996	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996		10
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
-	_	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
						1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
					703.2		Importations	17
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	662.0	1996		18
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	703.2 662.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	do	1996		24
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	690.5 650.1	1997 1996	- Ontario	35 36
						1997	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	- 114112 (004	38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	42
-	_	_	7.5	20.9	12.7 11.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					703.2		Total des ventes	47
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	662.0	1996		48
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	703.2 662.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

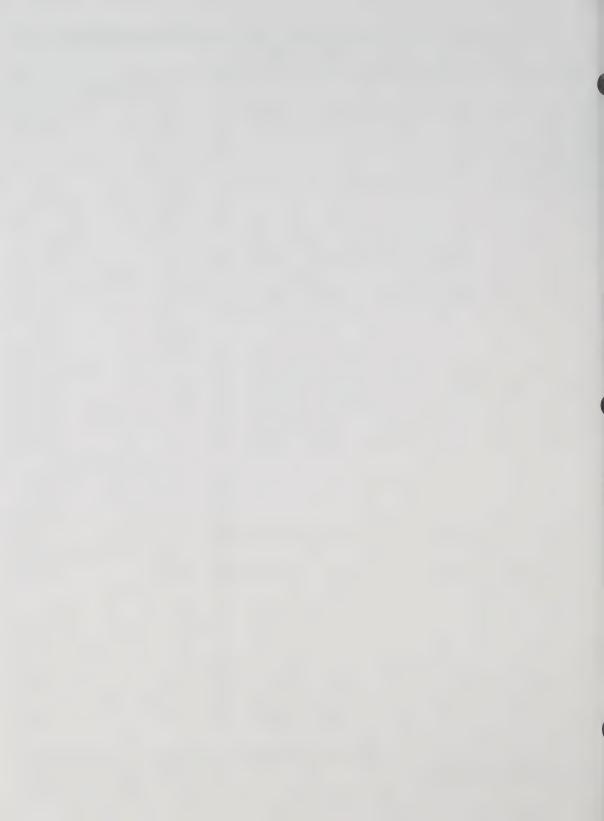
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	ie mètres cube	ıs		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6 4.3	3.4
5	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es		
7	Manitoba	1997	_	_	_	_	_	_	
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.4	4.5 4.4	4.5
11	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	788.5
13 14	Brîtîsh Columbîa	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	28.3 18.1	31.0
15 16	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	735.3 798.5	824.0
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	_	Ξ	_
19 20	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	384.4
23 24	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.0 20.6	13.6 11.8	20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	355.0 405.5	408.7
	Ethane (before solvent	Flood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	-	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
29 30	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ		Ξ	Ξ	=	Ξ	-
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	910.4
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1997		_	-		_	_	
38		1996	~	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	-	-	Ξ	=	-	-	-
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 064 596 623	579 199 557 336	588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	74 247 66 519	81 424
45	Canada	1997	682 135	621 992	688 622	627 322	585 450	653 446	

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to June Jan. à Juin			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	2 009.6 1 840.9	1997 1996	Pertes (1)	1 2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	28.1 24.8	1997 1996	Gaz brûlé (2)	3 4
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	195.4 192.1	1997 1996	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes	;			Propane	
					_	1997	Manitoba	7
-	-	-	-	-	0.8	1996	Halla Coba	8
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	27.1 27.2	1997 1996	Saskatchewan	10
795.1	852.4	893.8	890.7	873.5	4 596.4 4 953.3	1997 1996	Alberta	11 12
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	191.4 176.1	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
822.6	886.7	931.0	929.2	912.1	4 814.9 5 157.4	1997 1996	Canada	15 16
							Butane	
_	_	_	_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17 18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	22.9	1997 1996	Saskatchewan	19 20
390.2	457.7	481.3	482.1	517.9	2 394.3 2 507.3	1997 1996	Alberta	21 22
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	118.4 112.4	1997 1996	Colombie-Britannique	23 24
409.2	481.8	506.7	506.9	545.0	2 535.6 2 643.4	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib)	ie)
-	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Manitoba	27 28
_	_	-	_	_	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	29 30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	5 329.5 5 393.7	1997 1996	Alberta	31 32
_	-	_	_	_	Ī	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	5 329.5 5 393.7	1997 1996	Canada	35 36
Metric tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
					_	1997	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	38 39
-	-	-	-	-	-	1996		40
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	3 390 962 3 549 975	1997 1996	Alberta	41 42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	468 005 445 472	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
					3 858 967	1997	Canada	45

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

TO ORDE		water to	MI	ETHOD O	F PA	YMENT:			
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 88	80.0724	(CI	neck only one,)				
Statistics Canal Operations and Circulation Man 120 Parkdale At Ottawa, Ontario Canada K1A 0T	da Charge to VISA or or (613) 951-1584 Integration MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the orders only. Pleas of the option of the orders only. Pleas of the orders only. Pleas or the order or the orders or the orde	4. VISA, purchase se do not n. A fax		Please char	ge my	:	/ISA N	MasterCard	
	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev			Card Numb	per				
(Please print)	for the Hearing Impaired			Expiry Date	е				
Company				Cardholder	r (plea	se print)			
Department			Signature						
Attention	Title								
Address			Payment enclosed \$						
City	Province ()		u	Order Numb (please enclo					
Postal Code	Phone Fax								
E-mail addres	SS:			Authorized S					
Catalogue	Title	Date of issue or		(All	Price Il prices exclude sales tax)			Total	
Number	1 Trie	indicate a "S" for subscripti	Canada		Outside Canada US\$		Quantity		
					+				
			_		-+				
					\exists				
	Catalogue prices for clients outside Canada are shows a Canada pay lotal amount in US funds drawn on a U		lars.	Clients		SUBTOTA			
Subsc	pription will begin with the next issue to be released.					DISCOUN (if applicabl	le)		
Prices	are subject to change. To Confirm current prices call	1 1 800 267	-667	7	(Cana	GST (7%) adian clients only, wh			
	1 - Pro 1 - Prima M. Brand A. Brand Braket - 1982 - 1982 1882 - Maria M. Brand Bra				(Cana	Applicable Padian clients only, wh			
	Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applications are considered to the control of the con					Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)			
	Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.				GRAND TOTAL				
GSTR	legistration # R121491807			Carrenale (all		PF	097019		
								9	





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



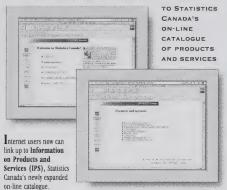
POUR	COMMANDER:	Tarina Marin 1987 (1971)	MODALITÉS DE PAIEMENT :					
CC CC	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677	TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734	(Cochez une seule case)					
Gestion de 120, avenu Ottawa (Or	e Canada s et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du el a circulation canada et des États-Unis et da use Parkdale la région d'Ottawa, composez le intario) (613) 951-7277. Veuillez ne pas	A ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon		Veuillez déb	iter mon compte	VISA M	asterCard	
Canada K1	TERNIET and an external as 1 800	télécopié tient lieu de commande originale.		N° de carte				
	Appai	reils de télécommunications es malentendants		Date d'expi	ration			
Compa	gnie		Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)					
Service)			Signature				
À l'atter	ntion de Fonction			Dalamant in	-l 0			
Adresse	е		Paiement inclus \$					
Ville	Province ()	()	L.	de command (veuillez joint				
Code po	stal Téléphone du courrier électronique :	Télécopieur		Signature de	la personne autorisée			
Naresse Naresse			n lée	(Les p	Prix rix n'incluent pas			
Numéro catalogu		ou inscrir « A » pou abonnem	re Canada		exterieur du Canada \$ US	Quantité	Total \$	
do	l euillez noter que les prix au catalogue pou onnés en dollars américains. Les clients de	e l'extérieur du Canada pa			TOTAL			
	otal en dollars US tirés sur une banque am labonnement commencera avec le prochai				RÉDUCTIO (s'il y a lieu	1)		
	es prix peuvent être modifiés sans préavis omposer le 1 800 267-6677.	Pour vérifier les prix cour	ants,	veuillez	TPS (7 %) (Clients canadiens seulem	ent, s'il y a lieu)		
Le	es clients canadiens paient en dollars cana	7 % et la	(Clients canadiens seulem	ent, s'il y a lieu)				
Le	VP en vigueur, soit la TVH. e chèque ou mandat-poste doit être établi	à l'ordre du	.35 181	(NÉ., NB., TN.)				
R	eceveur général du Canada. PS N° R121491807	kan taga Baka Kabupatèn Kabupatèn	Tage at A		TOTAL GÉNÉ	097019		
	10 N 11/2/149/00/				FF	09/019		





Statistique Statistics Canada Canada Canadä

Connected



Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! IPS features a powerful search tool that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on
"Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.
As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada
releases: who to contact for customized data retrievals, what you can
download either free of charge or at cost, and how you can obtain what you
see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products
and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the

kind of information you need most when making those important purchase

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

Visit our Web site TODAY and discover how easily IPS can work for you.

Branchez-VOUS



produits et services (IPS). À jour et complet, IPS offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, IPS relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans IPS.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! IPS offre un outil de recherche puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

Votre Chemin d'ACCÈS Internet vers Les données de Statistique Canada

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que IPS offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada: personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger gratuitement ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

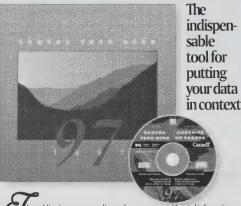
Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

LUID: // WWW. State att. ca

Canada 9797200k



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

Presenting...

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling, GST/HST and applicable PST)

...the CD-ROM!

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook ™ software to exploit CYB97's full potential
- wideo clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling, GST/HST and applicable PST)

In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library . . . at a very reasonable price!

ORDER TODAY

order@statcan.ca.

by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also order via Internet at

information
on this
unique Conndian
product, visit our Web
site at www.statem.cu.

Lymnaja go-Zanada



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'Annuaire du Canada 1997 et l'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

Voici enfin...

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada

L'Annuaire du Canada 1997 (n° 11-402-XPF97001 au catalogue) 54, 95 \$ au Canada (Frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$. TPS/TVH et TVP en sus.)

le CD-ROM!

- ₩ Windows^{MD} et Macintosh^{MC} sur le même disque
- Will une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook^{MC} pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque
- L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (n° 11-402-XCB97001 au catalogue) 74,95 \$\infty au Canada

(Frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$. TPS/TVH et TVP en sus.)



more

Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'Annuaire du Canada 1997 demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

COMMANDEZ DES AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada KIA OTG. Vous pouvez aussi commander sur Internet proferfols straca ca.

plus de renselgnements sur es produit canadien unique, visitez notre site Web www.statem.co.



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

July 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunications			
device for the hearing			
impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada			
and United States)	1	800	267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de Statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136				
Service national d'appareils de							
télécommunications pour les							
malentendants	1	800	363-7629				
Numéro pour commander seulement							
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677				

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A OT6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

July 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juillet 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

October 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1997

Nº 26-806-XPB au catalogue, vol. 49, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Vacant, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Vacant, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

PAGE

45

High	nlights	5	Faits saillants	5
ľab.	le .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic	6	Canada	6
		8	Atlantique	8
	Ontario Manitoba	10 12	Ontario Manitoba	10
	Manitoda Saskatchewan	14	Manitopa Saskatchewan	12
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
D	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

PAGE

Definitions

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles			
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel			
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke			
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés			
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline			
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz			
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique			
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie			
Quarterly Publication		Publication trimestrielle			
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada			
Annual Publications		Publications annuelles			
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon			
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel			
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline			
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,			
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux			
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)			
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques			

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

July 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1997 amounted to 10.5 million cubic metres compared to 9.9 million cubic metres in July 1996, an increase of 6.5%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 8.1% over July 1996.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.6 million cubic metres (59.1%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (40.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.5% to 16.4 billion cubic metres from 16.1 billion cubic metres in July 1996. Marketable production for July amounted to 12.5 billion cubic metres, an increase of 0.9%.

The disposition of natural gas for July 1997 is as follows: 3.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.5 billion cubic metres exported; 3.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juillet 1997

En juillet 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,5 millions de mètres cubes comparativement à 9,9 millions de mètres cubes en juillet 1996, une augmentation de 6,5%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,1% depuis juillet 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1997 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (59,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (40,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,5% pour atteindre 16,4 milliards de mètres cubes contre 16,1 milliards de mètres cubes (en juillet 1996). En juillet 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,9%.

Au cours du mois de juillet 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,2 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

		January	February	March	April .	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juán	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de métres cu	ibes		
Supply:								
							0.540.0	0.505.0
Heavy	1997	2 426.4	2 403.2 2 278.9	2 576.9	2 423.0 2 352.7	2 538.2	2 436.3	2 525.2 2 599.8
Light and medium	1997 1996	4 271.4 4 279.3	3 922.7 4 120.4	4 214.9 4 470.3	3 961.5 4 237.4	3 954.4 4 276.5	3 950.2 4 111.9	4 171.8 4 296.1
Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
Crude bitumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	1 055.1 757.3	1 250.3 813.1
Total crude	1997 1996	9 205.8 8 844.2	8 530.4 8 316.3	9 164.8 9 176.6	8 342.3 8 257.4	8 381.5 8 756.7	9 000.5 8 820.8	9 596.0 9 045.0
Condensate	1997	37.0 33.0	35.7 32.4	38.1 36.8	31.2 32.1	32.4 31.2	33.8 29.5	38.2 31.8
Pentanes plus	1997	923.0	829.2 796.5	890.5	848.4	850.8 837.4	830.2	892.3 811.0
Total net withdrawals	1997	10 165.8	9 395.3	10 093.4	9 221.9	9 264.7	9 864.5	10 526.5 9 887.8
Imports	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
TOTAL SUPPLY	1997	14 026.0	12 588.6	13 962.6	12 557.9	12 821.7	13 131.0	14 606.3 13 660.8
	1770	12 736.0	12 231.1	13 723.3	11 004.0	12 030.5	1E /0E.E	13 000.0
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0 2 185.4	1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9	1 659.2 1 836.6
Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 701.7	1 754.1 1 623.3
- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 519.4 2 275.9
— Manîtoba	1997 1996	Ξ		Ξ		= :	Ξ	=
- Saskatchewan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	359.6 300.6
- Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3 1 648.1	1 869.3 1 831.4	1 937.8 1 899.3	2 074.6 1 948.9
- Brîtîsh Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	259.2 243.8	283.3 279.8	239.8 254.8	263.4 281.0
- N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
Total to refineries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 272.3 8 478.3	7 167.9 6 710.7	7 699.0 7 616.7	7 324.4 7 392.0	8 630.3 8 266.3
Export to the United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 754.3 5 513.6	5 764.2 5 423.8
Export to other countries	1997	176.5	Ξ	-	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
Total exports	1997 1996	5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 842.5 5 501.8
Net inventory changes	1997	- 341.1 - 609.2	278.7 87.6	499.8 201.5	344.3 190.9	- 651.5 - 215.0	133.5 65.4	472.2 -79.8
Deliveries to other purchasers	1997	41.5	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7 29.3
Losses and adjustments	1997	-61.1 -6.1	- 100.3 112.8	- 347.5 -38.7	- 120.0 -23.7	- 299.7 121.9	- 232.2 - 217.1	- 411.4 -56.8
TOTAL DISPOSITION	1997 1996	14 026.0 12 958.0	12 588.6 12 531.1	13 962.6 13 925.3	12 557.9 11 884.0	12 821.7 12 836.5	13 131.0 12 762.2	14 606.3 13 660.8
	Domestic production: Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchevan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Neavy	Supply: Domestic Production: Heavy 1997 2 570.3 1996 2 426.4 Light and medium 1997 4 271.4 1996 4 279.3 Synthetic 1997 1 344.9 1996 1 330.7 Crude bitumen 1997 9 205.8 1996 8 844.2 Condensate 1997 37.0 1996 8 844.2 Condensate 1997 37.0 1996 8 844.2 Condensate 1997 9 205.8 1996 8 844.2 Total net withdrawals 1997 10 165.8 1996 9 719.1 Imports 1997 10 165.8 1997 10 165.8 1996 7 719.1 Imports 1997 10 165.8 1996 1 55.8 1996 1 55.0 — Quebec 1997 1 797.6 1996 1 552.0 — Quebec 1997 1 797.6 1996 1 552.0 — Alberta 1997 2 2 372.3 1996 1 552.0 — Manitoba 1997 2 1 775.9 — Saskatchevan 1997 2 270.0 1996 1 552.0 — Alberta 1997 2 77.0 1996 1 775.9 — British Columbia 1997 2 287.9 1996 1 775.9 — British Columbia 1997 2 297.0 1996 1 775.9 — British Columbia 1997 2 297.0 1996 1 775.9 — British Columbia 1997 2 297.0 1996 1 552.0 Total to refineries 1997 4 74.5 1996 7 676.1 Export to the United States 1997 5 692.7 Export to other countries 1997 7 676.1 Export to other countries 1997 7 676.1 Export to other countries 1997 7 676.1 Export to other countries 1997 7 676.1 1996 7 676.1 Export to other countries 1997 7 676.1 1996 7 678.2 Export to other purchasers 1997 7 676.1 1996 7 676.1 1996 7 8 474.5 1996 7 676.1		Supply:		Supply Supp	Supply

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							A	
							Approvisionnement: Production intérieure:	
2 665.6	2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	17 579.6 17 045.2	1997 L 1996	ourd	2
4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	28 446.9 29 791.9	1997 L 1996	éger et médium	3
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	8 887.6 9 245.4	1997 S 1996	ynthétique	5 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	7 307.2 5 134.5	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7 8
9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	62 221.3 61 217.0	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	246.4 226.8	1997 C 1996	ondensat	11 12
814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	6 064.4 5 703.6	1997 P 1996	entanes plus	13 14
10 100.0	9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	68 532.1 67 147.4	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	25 162.0 23 410.5	1997 I 1996	mportations	17 18
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	93 694.1 90 557.9		OTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	11 167.4 11 395.0	1997 A	ux raffineries - Atlantique	21 22
					11 105.2	1997	- Québec	23
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	11 157.2	1996		24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	15 466.6 14 508.0	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-		-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	1 795.0 1 994.5	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	13 575.3 12 892.8	1997 1996	- Alberta	31 32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	1 754.9 1 823.5	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	_	_	69.1	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	54 864.4 53 840.1	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	39 047.1 36 586.2	1997 E 1996	xportation aux États-Unis	39 40
158.8	_	78.1	81.1	77.7	235.3 522.0	1997 E 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	39 282.4 37 108.2	1997 E	xportations totales	43 44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	735.9 - 489.4	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	383.7 206.7		ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	-1 572.2 - 107.7		ertes et rectifications	49
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	93 694.1 90 557.9		OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mêtres cub	8 8		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
3 Light and med	dium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=
7 Crude bitumen 8	n	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
9 Total crude 10		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
11 Condensate 12		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 Pentanes plu: 14	s	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
15 Total net wi 16	thdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
17 Imports 18		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 TOTAL SUPPLY 20		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
Disposition:									
21 To Refinerie: 22	s - Atlantic	1997 1996	-	79.4	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24	- Quebec	1997 1996	-	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 28	— Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	I	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- British Columbia	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	-	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	-
37 Total to ref: 38	ineries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	:
39 Export to the	e United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	:	=
41 Export to ot	her countries	1997 1996	-	=	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
43 Total export	g	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	78.3 78.0
45 Net inventor: 46	y changes	1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-17.0 5.1
47 Deliveries to	o other purchasers	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	
49 Losses and a	djustments	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
51 TOTAL DISPOS	ITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to July
Agût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juil

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	=	1997 L 1996	ourd	1 2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	503.6 658.1	1997 L 1996	éger et médium	3 4
-	-	-	_	-	Ξ	1997 S 1996	ynthétique	5 6
_	-	-	-	-	Ξ	1997 P 1996	étrole brut bîtumineux	7 8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	503.6 658.1	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
_	-	-		-	Ξ	1997 C 1996	ondensat	11 12
_	-	-	-	_	Ξ	1997 P 1996	entanes plus	13 14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	503.6 658.1	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
_	-	-	-	_	Ξ	1997 I 1996	mportations	17 18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	503.6 658.1	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					pao		ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	79.4	1996		22
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Québec	23 24
_	-	-	-	-	=	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Manîtoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					-	1997	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
-	-	-	-	-	-	1997 1996	·	33 34
_	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND.	35 36
					79.4	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
_	-	-		-	312.1 179.8	1997 E 1996	xportation aux États-Unis	39 40
158.8	_	78.1	81.1	77.7	235.3 345.5	1997 E 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
158.8		78.1	81.1	77.7	547.4 525.3	1997 E 1996	xportations totales	43 44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-43.8 53.4	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
_	_	_	-	_	Ξ	1997 L 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
_	_	_	_	-	Ξ	1997 P	ertes et rectifications	49 50
					503.6	1997 T	OTAL DE L'UTILISATION	51
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	658.1	1996		52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

1 H 2 3 L 4 5 S 6 7 C			Janvier	Février of cubic metro	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
1 H 2 3 L 4 5 S 6 7 C	omestic production:		thousands	of cubic metro					
1 H 2 3 L 4 5 S 6 7 C	omestic production:				s - milliers	de mètres cub	es		
1 H 2 3 L 5 S	eavy								
2 3 L 5 S 7 C									
4 5 S 6 7 C		1997 1996	-	` :	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-
6 7 C		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
8		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 T	otal crude	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
11 C		1997 1996	-	Ξ	Ξ	_	Ξ		_
3 P		1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	=	Ξ	-
15 T	otal net withdrawals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
7 I		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 T	OTAL SUPPLY	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
D	isposition:								
21 T		1997 1996	=	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
23		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
27		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29		1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	·	Ξ	=
31 32		1997 1996	-	=	Ξ	-		Ξ	-
33	- Brîtîsh Columbia	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	-	-	Ξ		_	Ξ	-
37 T 38	otal to refineries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
9 E		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=
1 E		1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	Ξ		-
13 T	otal exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
5 N		1997 1996	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
7 D		1997 1996	-	=	Ξ	=	Ξ	-	:
9 L		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
51 T	OTAL DISPOSITION	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	135.6 162.7	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	135.6 162.7	1997 1996	Total pátrole brut	9 10
					-		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
-	-	-	-	-	Ξ	1997	Pentanes plus	13 14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	135.6 162.7	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
					-	1997	Importations	17
_	-		-	-	135.6	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
21.5	20.8	0.55	20.0	20.9	162.7	1996	TOTAL APPROVISIONNEHENTS	20
							Utilisation:	
					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Québec	23 24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	135.6 162.7	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
					_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	~	~	1996		30
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
_		_	_	_	-	1997 1996	- Territoires du NO.	. 35 36
					135.6		Total livré aux raffinaries	37
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	162.7	1996		38
_	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
•	•	-	•	-	•	1996	Exportations totales	44
-	-		-	-	-	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	_	_	-	=	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	_			***		1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
					135.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	8.05	22.0	20.0	20.9	162.7	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	es .		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ.	Ξ	-
3 Light and medium 4	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	<u> </u>	-
7 Crude bitumen 8	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Total crude 10	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
11 Condensate 12	1997 1996	0.1	0.1	0.1	=	Ξ	=	-
13 Pentanes plus 14	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
15 Total net withdrawals 16	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
17 Imports 18	1997 1996	=	=	:	=	Ξ	=	
19 TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1997 1996	=	· :	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
23 — Quebec 24	1997 1996	-	-	-	-	=	=	:
25 — Ontario 26	1997 1996	4.0 22.7	10.4	9.8	11.7	15.4	2.4	4.5 31.2
27 — Manitoba 28	1997 1996	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29 — Saskatchew:	an 1997 1996	-	Ξ	**	-	Ī	Ξ	:
51 — Alberta 32	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
33 — British Co: 34	lumbia 1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 — N.W. Terri	tories 1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	:
37 Total to refineries 38	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.! 31. <i>i</i>
39 Export to the United State:	s 1997 1996	49.9	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.0
11 Export to other countries	1997 1996	:	Ξ	-	=	=	=	
i3 Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.: 18.0
5 Net inventory changes	1997 1996	0.8	0.2	0.5	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.:
7 Deliveries to other purchase					=	-	-	
9 Losses and adjustments	1997 1996	-3.1 -0.1	-0.2 .0.1	-1.7 0.3	3.1	1.2	-0.9	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1997	51.6	49.6	53.7	50.0	53.2	51.6	54.2
) <u>.</u>	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	363.9 347.1	1997 1996	Léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
82.1	52.0	54.6	55.2	55.1	363.9 347.1	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	***	-	0.3	1997 1996	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Pentanes plus	13 14
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	363.9 347.4	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	363.9 347.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996	·	22
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	- Québec	23 24
4.4	-	-	9.7	13.4	48.4 104.4	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	-	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
_	_	-	-		Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	~	_	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
4.4		•	9.7	13.4	48.4 104.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	318.7 240.3	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
····	-	-	-	-	Ξ	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	318.7 240.3	1996	Exportations totales	43 44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	1.1	1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-		Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2	0.1	-	-	0.3	1.7	1996		50
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	363.9 347.4	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de métres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Medium and Heavy	1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3	1 350.4 1 214.4	1 262.8 1 126.4	1 351.1 1 212.3	1 338.0 1 198.3	1 240.8 1 283.0
3	Light	1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	483.2 451.8	502.7 467.0	488.1 455.8	559.8 494.6
6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ.	_	Ξ	_	_	
9 10	Total crude	1997 1996	1 835.4 1 656.4	1 711.7 1 557.0	1 876.4 1 718.3	1 746.0 1 578.2	1 853.8 1 679.3	1 826.1 1 654.1	1 800.6 1 777.6
11 12	Condensate	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
13 14	Pentanes plus	1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 801.2 1 778.2
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 801.2 1 778.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 26	- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	463.3 382.4
27 28	- Manîtoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	238.2 206.4
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.5 36.2
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
41 42	Export to other countries	1997 1996	=	=	=	Ξ	=		
43 44	Total exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
45 46	Net inventory changes	1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-57.7 -25.7	-32.2 1.8	17.7 36.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9 2.8	-27.2 36.2	5.3 -14.3	24.2 -39.2	- 150.4 -75.6
R1	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 801.2 1 778.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	9 083.7 8 318.9	1997	Médium et lourd	1 2
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	3 566.3 3 302.0	1997 1996	Léger	3
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	12 650.0 11 620.9	1997 1996	Total pétrole brut	9
			1 030.7	1 700.4	-	1997	Condensat	11
-	-	-	-	-	4,2	1996	Pentanes plus	12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	4.2	1996	Total prélèvements nets	14
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	11 625.1	1996		16
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Importations	17 18
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	12 654.2 11 625.1	. 1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-		-	-	-	-	1996	~ Québec	22
-	-	-	-	-	-	1996		24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	2 924.0 2 436.5	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Manitoba	27 28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	1 108.8 1 141.1	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	204.1 157.3	1997 1996	- Alberta	31 32
_	_	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	4 236.9 3 734.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
					8 494.5	1997	Exportation aux États-Unis	39
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	7 878.2	1996		40
-	-	-	-	-	Ξ.	1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	8 494.5 7 878.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	25.9 22.5	1997 1996	Variations mettes des stocks	45 46
-		-	-	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-1.7	16.1	_	15.6	-1.3	- 103.1 -10.5	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	12 654.2 11 625.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	bes		
	Supply:								
1	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	1 259.0 1 250.8	1 173.9 1 170.0	1 226.5 1 282.0	1 160.2 1 226.3	1 187.1 1 242.4	1 204.8 1 238.0	1 284. 1 316.
3	Light and medium	1997 1996	3 277.0 3 379.4	2 983.1 3 183.3	3 184.6 3 446.9	2 993.2 3 279.5	2 943.6 3 294.1	2 989.1 3 214.0	3 125. 3 324.
5 :	Synthetic	1997 1996	1 344.9	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 64B. 1 336.
7 t 8	Crude bitumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	1 055.1 757.3	1 250. 813.
9 .	Total crude	1997 1996	6 900.1 6 768.7	6 361.5 6 270.3	6 784.1 6 938.8	6 111.2 6 173.1	6 019.6 6 562.0	6 701.4 6 724.6	7 309. 6 790.
1 (Condensate	1997 1996	32.9 28.3	31.8 28.2	33.8 32.2	27.0 28.2	27.9 27.2	29.4 25.7	33.: 27.:
3 1	Pentanes plus	1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	850. 770.
16	Total net withdrawals	1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	8 192. 7 589.
7 :	Imports	1997 1996		Ξ	Ξ	=	Ξ.	Ξ	
9 :	TOTAL SUPPLY	1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	8 192. 7 589.
1	Disposition:								
2	To Refineries - Atlantic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	10.0	18.
5	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 224. 1 374.
8	- Manitoba	1997 1996	-	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	
9	- Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	121. 94.
2	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 800.8 1 830.0	1 990. 1 868.
3	- British Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	154.8 189.0	130.0 182.1	139. 171.
6	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
17	Total to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 082.5 3 521.3	3 474. 3 526.
9 1	Export to the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399. 4 137.
1 1	Export to other countries	1997 1996	176.5	-	=	-	-	=	
3 1	Total exports	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399. 4 137.
5 I 6	Net inventory changes	1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2 -99.0	516. -93.
7 1		1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72. 29.
9 1	Losses and adjustments	1997 1996	11.9 -36.8	- 148.9 36.0	- 245.8 -65.4	- 184.5 -48.0	- 218.2 138.9	- 177.0 -93.2	- 269. -10.
	TOTAL DISPOSITION	1997	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	8 192. 7 589.

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 333.6	1 243.4	1 337.5	1 273.1	1 298.1	8 495.9 8 726.3	1997 1996	Lourd	1 2
3 354.2	3 204.6	3 357.1	3 232.9	3 291.9	21 496.2 23 122.0	1997 1996	Léger et médium	3 4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	8 887.6 9 245.4	1997 1996	Synthétique	S 6
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	7 307.2 5 134.5	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 911.2	6 583.1	7 086.4	6 797.8	6 990.4	46 186.9 46 228.2	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	216.6 197.6	1997 1996	Condensat	11 12
780.6	765.2	814.0	792.0	825.0	5 773.2 5 441.0	1997 1996	Pentanes plus	13 14
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	52 176.7 51 866.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	52 176.7 51 866.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	=	1996	AUX FATTING 163 - Atlantique	22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	28.3	1997 1996	- Québec	23 24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	8 496.3 9 925.9	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	686.2 853.4	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	12 928.9 12 382.9	1997 1996	- Alberta	31 32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	972.9 1 142.6	1997 1996	- Colombie-Brîtannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du N0	. 35 36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	23 084.3 24 333.1	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	29 237.5 27 777.4	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	176.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	29 237.5 27 953.9	1997 1996	Exportations totales	43 44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	703.5 - 547.7	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	383.7 206.7	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
12.8	-43.6	-98.4	-59.6	- 131.2	-1 232.3 -79.2	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
7 719.9	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	E2 176.7 E1 866.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

							4*	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	Of cubic metr	es - milliers	de metres cui	290		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	216.9 193.7
Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=	Ξ	=
Total orude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	216.9 193.7
Condensate	1997 1996	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.4 4.0
Pentanes plus	1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	36.1 31.6	32.1 22.4	33.4 32.4
Total net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	254.7 230.1
Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	-
TOTAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	254.7 230.1
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Quebec	1997 1996	Ξ	=	Ξ	~	Ξ	Ξ	-
- Ontario	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Manitoba	1997 1996	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	=
- Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Alberta	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	105.5 45.8	51.7 44.1
- British Columbia	1997 1996	111.7	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	128.5 90.8	109.8 72.7	124.1 109.7
- N.W. Territories	1997 1996	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
Total to refineries	1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.7 173.3	212.9 142.1	215.3 118.5	175.8 153.8
Export to the United States	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
Net inventory changes	1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-17.9 -5.0
		-	=	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=
Losses and adjustments	1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-49.9 -4.3	-75.3 -4.4	-16.6 6.2
TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	262.0 220.6	253.8 201.6	254. 7 230. 1
	Domestic production: Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production: Heavy	Supply: Domestic production: Heavy 1996 - Light and medium 1997 199.5 173.6 Synthetic 1997 - Crude bitumen 1997 199.5 - Total crude 1997 199.5 173.6 Condensate 1997 199.5 173.6 Condensate 1997 199.5 1996 3.6 Pentanes plus 1997 32.4 1996 30.9 Total net withdrawals 1997 32.6 1996 208.1 Imports 1997 236.0 1996 208.1 Disposition: To Refineries - Atlantic 1997 - 1996 208.1 Disposition: To Refineries - Atlantic 1997 Quebec 1997 - 1996 208.1 Disposition: To Refineries - Atlantic 1997 Alberta 1997 Saskatchevan 1997 Saskatchevan 1997 Alberta 1997 51.2 Alberta 1997 51.2 Alberta 1997 51.2 Alberta 1997 51.2 Saskatchevan 1997 111.7 1996 59.8 Export to the United States 1997 110.0 - N.W. Territories 1997 Total to refineries 1997 162.9 1996 169.8 Export to other countries 1997 77.0 Export to other countries 1997 1796 77.0 Net inventory changes 1997 84.1 1996 77.0 Net inventory changes 1997 8.7 Total DISPOSITION 1997 236.0	Supply: Domestic production: Heavy 1997	Supply:	Supply:	Demestic productions	Supply:

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						1007	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996	Lourd	2
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	1 461.6 1 266.2	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	2	-	-	_	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	1 461.6 1 266.2	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	29.8 26.0	1997 1996	Condensat	11 12
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	234.7 209.4	1997 1996	Pentanes plus	13 14
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 726.1 1 501.6	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	Ξ	1997	Importations	17 18
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 726.1 1 501.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ.	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-		Ξ	1997 1996	- Manîtoba	27 28
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	442.3 352.6	1997 1996	- Alberta	31 32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	782.0 680.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du N0	35 36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	1 224.3 1 033.5	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	684.3 510.5	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	684.3 510.5	1997 1996	Exportations totales	43 44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	35.3 -37.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	- 217.8 -5.0	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 726.1 1 501.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	e S		
Supply:								
Domestic production:								
		. I	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
		137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
		Ξ	Ī	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
		137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
		1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	=
		7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2 7.1
		144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
		144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.0
Disposition:								
		Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
		143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.1
		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
		-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	
		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	135.8 138.0	142. 133.
Export to the United States	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
			0.6			-1.1 -4.9	0.5 4.9	1. -0.
			Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	
Losses and adjustments	1997	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	-0. 0.
TOTAL DISPOSITION	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143. 133.
	Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Hanitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Domestic production: Heavy 1997 1996 Light and medium 1997 1996 Synthetic 1997 1996 Crude bitumen 1997 1996 Condensate 1997 1996 Condensate 1997 1996 Pentanes plus 1997 1996 Imports 1996 TOTAL SUPPLY 1997 1996 Disposition: To Refineries - Atlantic 1997 1996 - Quebec 1997 1996 - Quebec 1996 - Alberta 1997 1996 - British Columbia 1997 1996 - British Columbia 1997 1996 - N.W. Territories 1997 1996 Export to the United States 1997 1996 Total exports 1996 Total exports 1997 Total exports 1996 Net inventory changes 1997 1996 Losses and adjustments 1997 1996 TOTAL DISPOSITION 1997	Supply:	Supply:	Supply:	Supply:		

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du H.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					_		Lourd	1
_	-	-	-	-	-	1996		2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	919.7 933.8	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-		-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
-	_	_	~	_	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	? 8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	919.7 933.8	1997 1996	Total pétrole brut	9
			_		2.9	1997 1996	Candensat	11
_	_	_		_	52.3		Pentanes plus	13
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	49.0	1996	rentanes paus	14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	972.0 985.7	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
					972.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	985.7	1996		20
							Utilisation:	
					-	1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	_	-	-	_	1997	- Québec	23
	24.4	-	-	-	-	1996	- quebec	24
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	972.9 912.5	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
					_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	31 32
					-	1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	1996	- Territoires du NO.	
	-	-	-	-	69.1	1996	- 19FF1701F95 GU NU.	36
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	972.9 981.6	1997 1996	Total livré aux raffinaries	37 38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
					_		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
		-		-	:	1997 1996	Exportations totales	43 44
					1.0	1997	Variations nettes des stocks	45
-4.3	8.0	1.5	-0.9	-0.4	4.3	1996	I Sunsiana S diautana antahana	46
-	-	-	-	-	Ξ	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-1.9 -0.2	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	972.0 985.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
130.0	107.2	147.5	1-10-0	.40.0	700.7	1779		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
3	Light and medium	1997 1996	Ξ	=	=	·	Ξ	Ξ	=
5	Synthetic	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
9	Total crude	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
11	Condensate	1997	=	=	=	-	-	-	-
	Pentanes plus	1997	=	=	=	=	Ξ	Ξ	=
	Total net withdrawals	1997	:	:	-	:	:	:	
	Imports	1996 1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
-	TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
	91i+l	1770	3 230.7	3 305.7	3 863.0	L 775.5	5 271.2	3 143.0	3 773.0
	Disposition: To Refineries - Atlantic	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
22	ID Keylneries - MtTantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 26	- Ontario	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	_	=	=
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	-	-		Ξ	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=
33 34	⇔ Brîtish Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
39 40	Export to the United States	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
41 42	Export to other countries	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
45 46	Net inventory changes	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-28.1 -23.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.B 3 143.0	4 079.B 3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
HUGUSE	Sabrampar	OC CDD41	14CO WIDO!	December	0311. (0 0013
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

thousands o	f cubic metres -	- milliers de	mètres cubes					
						Apr	provisionnement:	
							duction intérieure:	
					_	1997 Loure		1
-	-	-	-	-	-	1996		2
_	_	_	_	_	Ξ.	1997 Lágar 1996	et médium	3
					_	1997 Synth	étique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
_	***	_	_	_	_	1997 Pétro 1996	ole brut bitumineux	7 8
						1997 Total	l pétrole brut	9
	•	•	•	•	-	1996		10
_	_	-	-	-		1997 Conde 1996	nsat	11 12
					_	1997 Penta	nes plus	13
-	-	ean	-	-	-	1996		14
	-				:	1997 Total 1996	l prélèvements nets	15 16
	~	7 000 (3 267.7	3 334.3	25 162.0 23 410.5	1997 Impor	tations	17 18
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	25 162.0		. APPROVISIONNEMENTS	19
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	23 410.5	1996	. Arragazanianian	20
						Ut	llisation:	
					11 167.4	1997 Aux 1	raffineries — Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	11 315.6	1996		22
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	11 105.2 11 128.9	1997 1996	- Québec	23 24
					2 889.4	1997	- Ontario	25
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	966.0	1996		26
-	-	-	-	-	=	1997 1996	Manitoba	27 28
					-	1997	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-		-	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- WIDELES	32
					_	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	_	1997	- Territoires du NO	
-	-	-	~	-	-	1996	- 10112103 40 113 110	36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	25 162.0 23 410.5	1997 Tota:	l livré aux raffineries	37 38
3 320.7	0 102.0	G E07.14	3 207	0 004.0			rtation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
	_	_	_	_	-	1997 Expor	rtation dans d'autres pays	41 42
						1997 Expo	rtations totales	43
•	•	•	•	•	•	1996		44
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	12.9 14.5	1997 Vari: 1996	ations nettes des stocks	45 46
					_	1997 Livr	aisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	_	1996		48
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	-12.9 -14.5	1997 Pert	es et rectifications	49 50
					25 162.0		L DE L'UTILISATION	51 52
3 326.7	J 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	23 410.5	1996		DC

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32!	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 573.4
2	1996	17 353.4	15 892.8	16 940.1	16 280.2	16 609.2	15 562.2	16 332.9
3 Net new production	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 390.4
4	1996	17 146.7	15 693.1	16 708.1	16 088.7	16 411.4	15 367.0	16 143.3
5 Net withdrawals	1997	16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 902.6
6	1996	16 340.6	14 953.2	15 631.3	14 728.3	15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	518.5
8	1996	597.7	482.9	568.6	496.6	494.5	469.9	530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 610.0
	1996	1 629.2	1 487.6	1 603.4	1 530.5	1 545.3	1 421.6	1 532.9
	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	503.0
	1996	493.1	469.4	503.9	464.1	478.8	453.2	485.1
3 — Adjustment	1997	- 294.4	- 454.4	- 280.8	- 443.6	6.0	- 151.5	- 206.0
	1996	- 218.7	132.4	-51.2	- 207.2	-51.4	- 130.6	- 230.1
15 Total marketable gas	1997	14 234.6	12 516.2	13 539.4	13 045.0	12 842.7	11 949.5	12 477.1
	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
7 Imports	1997 1996	111.5	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
	1997 1996	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
TOTAL NET SUPPLY	1997	14 346.1	12 634.4	13 747.4	13 127.7	12 945.9	12 029.1	12 550.2
	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997	-2 560.4	-1 633.5	-1 433.7	36.2	1 216.0	1 664.7	1 698.1
	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
S Line loss, fuel and pack change	1997	935.9	356.8	792.0	366.4	253.6	342.6	808.9
	1996	809.9	614.5	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.0
28	1996	6 978.9	6 321.1	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales	1997	1 321.5	1 190.7	1 305.5	1 155.8	1 141.4	985.5	1 001.4
	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
51 Sales - New Brunswick 52	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33 — Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario	1997	2 799.9	2 626.0	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	595.2
36	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
87 — Manitoba	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
88	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
60	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
ii — Alberta	1997	2 377.8	1 871.2	2 068.7	1 726.2	1 498.7	1 275.4	1 330.4
i2	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
3 — British Columbia	1997	654.1	527.4	519.0	407.0	267.5	240.3	208.0
	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
5 - Northwest Territories	1997 1996	11.8 10.2	10.7	11.7 10.3	10.9	11.1	11.0	11.8
i7 Total sales	1997	7 203.4	6 155.2	6 024.9	4 944.9	3 780.1	2 717.2	2 567.8
	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
99 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 346.1	12 634.4	13 747.4	13 127.7	12 945.9	12 029.1	TZ 550.2
	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3, (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August September October November December Jan. to July
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juil

						Approvisionnements :	
16 269.4	15 715.0	16 481.9	16 455.5	17 444.4	115 478.6 114 970.8	1997 Production originals brute	1 2
16 063.3	15 519.0	16 280.4	16 266.8	17 253.8	114 173.4 113 558.3	1997 Production originals netts	3 4
					106 617.6	1997 Prélèvements nets	5
14 614.7	14 269.1	15 329.4	15 647.9	16 648.3	105 701.6 3 708.3	1996 1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	6
521.6	495.0	534.5	531.5	620.2	3 641.0 10 810.1	1996 1997 — Pertes lors de traitement (1)	8
1 518.9	1 466.3	1 595.8	1 570.2	1 675.7	10 750.5	1996	10
475.3	449.4	447.1	454.1	590.0	3 319.4 3 347.6	1997 - Utilisation dans les usines (2) 1996	11
- 137.3	-92.9	- 337.1	- 200.6	- 527.3	-1 824.7 - 756.8		13 14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 289.7	90 604.5 88 719.3		15 16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	776.3 735.0		17 18
_	_	_	_	_	_		19
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	91 380.8 89 454.3		21
12 300.9	12 016.1	13 206.3	13 303.6	14 424.0	07 434.3		6.6
						Utilisation :	
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-1 012.6 - 690.5	1997 Variations des stocks des distributeurs 1996	23 24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	3 856.2 3 884.4		25 26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	47 041.9 45 878.9		27 28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	8 101.8 7 095.6		29 30
	_	_	_	_	_		31 32
					3 965.5		33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	3 861.0		34
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	12 257.8 12 468.4		35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 036.7 1 050.8		37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 082.8 1 141.5		39 40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	12 148.4 11 918.2		41 42
177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	2 823.3 2 774.8	1997 - Colombie-Britannique	43
					79.0	1997 — Territoires du Nord-Ouest	45
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	71.3 33 393.5		46
2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	33 286.0	1996	48
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	91 380.8 89 454.3		49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997 1996	=	=	-	<u>-</u>	_	_	
3 Net new production	1997		_	_	_	_	_	
4	1996	-	-	-	-	-	-	
5 Net withdrawals 6	1996	_	=	Ξ.	Ξ	=	-	
7 Less - Field uses B	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ		Ξ.	:
9 - Shrinkage 0	1997 1996	=	-	=	=	Ξ	-	
1 - Plant uses	1997	-	-	-	-	-	-	
2 3 — Adjustment	1996	_	_	_		_	_	
4	1996	-	-	-	-	-	-	•
5 Total marketable gas 6	1997 1996	:	:	:		:	:	
7 Imports	1997 1996		_	Ξ	_	-	Ξ	
9 Dther receipts 0	1997 1996	-	-	=	=	-	Ę	
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
Disposition:								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	=	=	Ξ.	-	-	-	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	=	
7 Exports	1997 1996	=	-	Ξ	-	Ξ	=	
9 Direct sales	1997	=	-	-	-	-	_	
0 1 Sales – New Brunswick	1996	_	-	_	-	-	-	
2	1996	-	-	-	-	-	-	
3 — Quebec	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ.	Ξ.	Ξ	
5 — Ontario 6	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	_	_	
7 — Manitoba 8	1997 1996	=	-	-	-	:	-	
9 — Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	~	
0 1 — Alberta	1996	_	_	-	-	-	-	
2	1996	-	-	-	-	-	-	
3 — British Columbia 4	1997 1996	Ξ	-	- E	-	=	Ξ	
5 - Northwest Territories 6	1997 1996	_	_	-		Ξ	-	
7 Total sales	1997 1996	:		:	:	•	:	
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997					•		
0	1996		-	•	•	•	-	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to July
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juil

						Approvisionnements :	
		_	_	_	- 1	97 Production originals brute	1 2
					1:	97 Production originals netts	3
-	-	-	-	-		96 197 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	- 1:	96	6
-	-	-	-	-		97 Moins - Utilisation dans les chantiers 96	7 8
_	_	_	_	_		97 — Pertes lors de traitement 96	9
							11
-	-	•	-	-			12
	-	-	-	-		96	14
							15 16
_	_	-	-	_			17 18
	_	_	_	_			19
					19	97 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
•	•	•	•	•	- 19	96	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-		97 Variations des stocks des distributeurs 96	23 24
_	_	_	-				25 26
	_		_	_			27 28
					1:	197 Ventes directes	29
-	-	-	-	-			30
-	-	-	-	**	- 1:	96	32
_	-	_	-	-	- 1		33 34
_	_	_	_	_			35 36
							37 38
_	_				1:	97 — Saskatchewan	39
-	-	-	_	-			40
-	-	-	-	-	- 1:	96	42
_	-	-	-	-			43 44
_	_	_		_			45 46
							47 48
	•	•	·	•	1	97 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
•	•	•	-	-			50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
	-	millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997 1996	23.1	19.5	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1
3 Net new production	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8 27.0	21.4	18.1
5 Net withdrawals	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
7 Less - Field uses	1997	_	-	_	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	_	-	-	_	-	-	-
1 - Plant uses	1996	-	-	_	-	-	_	
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 - Adjustment	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	_	
5 Total marketable gas 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
7 Imports 8	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	Ξ.	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	_	Ξ		Ξ	Ξ	Ī	
27 Exports	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
29 Direct sales	1997 1996	Ξ	-	_	_	-		-
1 Sales - New Brunswick	1997	Ξ	-	Ξ	-	_	-	:
3 - Quebec	1997	_	_	-	_	-	-	_
5 - Ontario	1996	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
36 — Manitoba	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
39 — Saskatchewan	1996	_	-	-	_	-	-	-
il Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1996	-	Ξ.	=	Ξ.	=	=	
3 — British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	-
5 — Northwest Territories 66	1997 1996	Ξ	_	-	_	Ξ	=	-
77 Total sales 88	1997 1996	23.1 28.8	19. 5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
59 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	Dotaber	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	Production originale brute	1 2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	Production originals netts	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	Prélèvements nets	5
_	_	_	_	_	_	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
	_	_		_	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_	1997	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996	- Rectifications	12
-	~	-	-	-	-	1996		14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	_	-	-	_	_	1997 1996	Importations	17 18
_	-	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	~	-	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	-	_	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	_	-	_	_	1997 1996	Exportations	27 28
_	_	-	-	-	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
						1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
						1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
20.4	27.0	27.2	24.4	27. 8	149.2	1997	- Ontario	35 36
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	174.5	1996		
_	_		_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	3.9
-	_	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	40
						1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
-	_	-	-	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					149.2	1997	Total des ventes	47
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	174.5	1996		48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	149.2 174.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	613.4 669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
5 Net withdrawals 6	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
Less — Field uses	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	63.9 71.5	74.2 81.1
- Shrinkage	1997 1996	7.8 8.7	6.5 7.2	6.9 7.2	5.7 6.2	6.3 6.9	7.8 8.7	6.3
- Plant uses	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.4	9.6	8.9	8.1	8.8
3 — Adjustment	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7	0.7 1.3	11.6 12.3	10.7	13.3
5 Total marketable gas	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.
7 Imports	1997	=	_	Ξ	=	=	_	
9 Other receipts	1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	163.5
Line loss, fuel and pack change	1997	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0	4.1 4.8
Exports	1997	14.6	11.8	12.7	20.5	23.1	17.6 16.5	23.8
Direct sales	1997	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	2.9	
Sales - New Brunswick	1997	=	=		=	=	Ξ	
- Quebec	1997	_	-	-	_	-	_	
5 - Ontario	1997	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	268.4 157.8
? — Manitoba 3	1997	-	-	-	-	-	-	157.6
- Saskatchewan	1997	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2	75.7 90.3	23.0	32.0
) — Alberta	1997	-	230.3	-	-	-	-	34.1
3 — British Columbia	1996	-	-	-	-	-	_	
5 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	_	
7 Total sales	1996 1997	612.4	458.7	547.5	401.8	393.1	295.5	301.0
F TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	601.7 507.2	512.6 471.1	537.1 529.6	413.9	366.9 503.7	304.0 467.7	191.9 492.8
0	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements:	
					4 280.4	4007		1
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	4 682.0	1996	Production originale brute	2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	4 155.4 4 546.0	1997 1996	Production originals netts	3
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	4 155.4 4 546.0	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	531.3 581.4	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	47.3	1997	- Pertes lors de traitement	9
7.1	7.0	3.2	7.0	2.0	51.8	1996		
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	64.1 70.2	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	41.3 46.1	1997 1996	Rectifications	13 14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	3 471.4 3 796.5	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
							Importations	17
_	-	-	_	-	_	1996		18
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	19 20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	3 471.4 3 796.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	-43.5 263.2	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	279.5 345.4	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	124.1 102.9	1997 1996	Exportations	27 28
					101.3	1997	Ventes directes	29
-	23.6	40.0	-	29.1	156.9	1996		30
-	_	-	-	-	· · · · ·	1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
					1 927.2	1997	- Ontario	35
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	1 786.6	1996		36
_	_	_		_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
					1 082.8	1997	- Saskatchewan	39
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 141.5	1996	- Jaskatellewali	40
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	•	_	_	_	_	1997 1996	- Colombie-Britannique	43 44
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					3 010.0	1997	Total des ventes	47
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	2 928.1	1996		48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	3 471.4 3 796.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	14 003.3 13 928.2	13 310.2 13 097.6	13 986.1 13 707.2
3 Net new production	1997 1996	14 617.7 14 449.8	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	13 870.4 13 777.6	13 187.9 12 951.1	13 841.5 13 553.9
5 Net withdrawals	1997 1996	14 050.1 13 643.7	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	12 640.3 12 646.5	11 801.8 11 662.4	12 353.7 12 100.2
7 Less - Field uses	1997 1996	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0 444.4	492.3	358.1 375.4	368.7 372.4	403.5 411.9
9 - Shrinkage (1)	1997	1 426.7 1 415.7	1 320.5 1 301.3	1 382.9 1 420.6	1 366.8 1 346.7	1 266.8 1 360.5	1 295.5 1 262.1	1 385.8 1 353.4
11 - Plant use (2)	1997	441.9 414.4	367.5 390.8	435.5 417.0	355.1 383.1	420.7 402.8	387.3 377.9	412.3 402.5
13 - Adjustment	1997	- 270.5 - 254.5	- 284.1 85.5	- 247.6 - 128.6	- 352.3 - 251.8	36.9 - 147.4	- 138.5 - 255.4	- 174.2 - 282.1
15 Total warketable gas	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 557.8 10 655.2	9 888.8 9 905.4	10 326.3 10 214.5
17 Imports	1997	=	=	=	-	=	=	
19 Other receipts	1997	=	=	=	=	Ξ	=	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 557.8 10 655.2	9 888.8 9 905.4	10 326.3 10 214.5
Disposition :	1770	11 017.5	10 340.0	10 010.0	10 020.7	10 033.2	7 703.4	10 214.5
23 Distributors storage variation	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	906.2	1 308.4	1 236.9
24	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	798.8 652.5	195.7 456.5	685.8 432.7	272.8 464.2	176.7 456.6	273.4 468.0	792.4 486.1
27 Exports 28	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 879.5 5 995.8	5 710.5 5 735.8	5 814.0 5 706.9
29 Direct sales 30	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	759.6 644.0	786.2 692.2
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	=
33 — Quebec 34	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
35 - Ontario 36	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 183.1 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	780.2 742.1	284.7 245.3	158.8 272.4
37 - Manitoba 38	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.0 41.9	40.1 36.7
39 - Saskatchewan	1997 1996	_	-	Ξ	-	-	Ξ	Ξ
41 - Alberta 42	1997 1996	2 243.6 2 355.7	1 715.7 1 891.0	1 927.5 1 944.0	1 528.1 1 446.5	1 290.7 1 440.3	1 106.1 1 052.9	1 132.1 1 219.2
43 — Brîtîsh Columbia 44	1997 1996	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	26.2 22.4	25.7 21.3	21.7 33.6	16.1 17.3
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	=	-	=	=	=	-	=
47 Total sales	1997 1996	5 658.9 5 987.4	4 825.7 4 951.3	4 525.3 4 755.3	3 759.6 3 605.0	2 707.4 2 774.2	1 836.9 1 747.2	1 696.8 1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	12 001.4 11 617.5	10 355.2 10 340.8	11 264.9 10 810.8	10 811.4 10 320.9	10 557.8 10 655.2	9 888.8 9 905.4	10 326.3 10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3, (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August September October November December Jan. to July

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juil

						AD	provisionnements :	
							production of the second of th	
13 720.5	13 171.7	13 871.3	13 936.1	14 734.1	97 463.7 96 642.8	1997 Prod 1996	duction originale brute	1 2
13 564.1	13 013.6	13 711.7	13 784.8	14 584.2	96 446.7 95 543.0	1997 Prod 1996	duction originale nette	3
12 115.5	11 763.7	12 760.7	13 165.9	13 978.7	88 890.9 87 686.3	1997 Prél 1996	èvements nets	5 6
401.2	373.1	402.9	400.5	480.4	2 850.1 2 806.7	1997 Main 1996	s - Utilisation dans les chantiers	s 7
1 339.2	1 294.9	1 415.7	1 394.4	1 439.2	9 445.0 9 460.3	1997 1996	Pertes lors de traitement (1) 9
399.7	378.1	370.9	389.4	490.3	2 820.3 2 788.5	1997	- Utilisation dans les usines (2) 11
					-1 430.3	1996	- Rectifications	12
- 166.4	- 169.2	- 283.2	- 159.4	- 445.1	-1 234.3 75 205.8	1996	1 du gaz marchand	14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	73 865.1	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997 Impo 1996		17 18
-	-	-	-	-	-	1997 Autr 1996	es arrîvages	19 20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	75 205.8 73 865.1	1997 TOTA 1996	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Ut	ilisation :	
					-1 551.0	1997 Vari	ations des stocks des distributeur	rs 23
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-1 478.3 3 195.6	1996	es, consom. & fluct. dans réseaux	24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	3 416.6	1996		26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	42 323.3 40 964.0	1997 Expo 1996		27 28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	6 227.3 5 254.9	1997 Vent 1996	es directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Vent 1996	es - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	3 965.5 3 861.0	1997 1996	- Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	8 805.6 9 187.5	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 036.7 1 050.8	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
					10 943.8	1997	- Alberta	41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	11 349.6	1996	- Colombie-Britannique	42 43
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	259.1	1996		44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Quest	46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	25 010.6 25 708.0	1997 Tota 1996	1 des ventes	47 48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	75 205.8 73 865.1	1997 TOTA 1996	L DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 788.4 1 762.2	1 906.1 1 877.8
3 Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 885.9 1 860.6
5 Net withdrawals	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 885.9
7 Less - Field uses	1996	1 922.6	1 772.7 43.2	1 931.1 48.3	1 833.4	1 896.1 50.9	1 732.7	1 860.6
8	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage 10	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	211.4 166.1
11 - Plant uses 12	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	79.6 70.4
13 - Adjustment 14	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-23.7 112.7	-45.1 36.9
15 Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
17 Imports	1997	-	ene 	-	=		=	=
19 Other receipts	1997	-	-	-	_	-	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
22	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297.3 439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12.4 -29.8
27 Exports 28	1997	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636.2 635.3
29 Direct sales	1997	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.2 212.1
31 Sales - New Brunswick	1997	_	-	~	-	-	-	-
32 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1996	Ξ	=	-	~	=	Ξ	=
35 - Ontario 36	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	84.9 79.9	76.8 81.5
37 - Manitoba 38	1997 1996	-	_	-	-	-	_	Ξ
39 - Saskatchevan 40	1997 1996	Ξ	-	-	-		_	_
41 - Alberta	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2	198.1	208.0 37.3	169.3 109.7	198.3 87.1
43 — British Columbia	1997	524.2	452.8	452.7	351.5	212.3	201.0	163.0
45 - Northwest Territories	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
46 47 Total sales	1996	787 0	-	-	-	-	-	-
48	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	512.0 362.9	455.2 322.5	438.1 292.7
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4

34

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

1 810.2 1 812.2 1 872.4 1 813.4 1 981.5 13 250.6 1997 Production originals brute 1779.6 1 813.1 1 849.7 1 794.3 1 960.2 12 949.2 1997 Production originals nette 1779.6 1 813.1 1 849.7 1 794.3 1 960.2 12 949.2 1997 Production originals nette 1879.3 1 1 1 1 1 1 1 1 1									
1 800.2 1 802.7 1 802.4 1 802.4 1 802.4 1 802.2 1307 Production originals nette 1 779.6 1 813.1 1 849.7 1 794.3 1 960.2 12 949.2 1397 Production originals nette 1 779.6 1 813.1 1 849.7 1 794.3 1 960.2 12 949.2 1397 Production originals nette 35.9 38.9 40.7 39.0 43.6 226.9 1397 Moins - Utilization dans les chantiers 165.6 158.5 168.4 162.2 221.3 1395.2 1397 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 447.7 1397 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 447.7 1397 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 447.7 1397 - Rectifications 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 469.0 1396 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 469.0 1397 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 469.0 1397 - Pertes lors de traitement 164.2 59.7 66.6 -70.1 -45.8 -82.3 431.4 1397 - Rectifications 164.4 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1996 165.6 1489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1997 Total du gaz garchand 167.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1997 Total ApprovisionNEMENTS NETS 167.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1996 167.7 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1997 Total ApprovisionNEMENTS NETS 167.8 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1996 168.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1397 Variations des stocks des distributeur 188.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1397 1397 Pertes directes 188.6 7 1.6 90.1 86.4 97.1 1397 - Alberta 188.6 7 1.6 90.1 86.4 97.1 1397 - Alberta 188.6 7 1.7 95.2 310.7 504.4 555.3 2 257.5 1397 - Colombie-Pritannique 188.7 1 797 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1 707 1		Approvisionnements:							
1 779.6	1 2	Production originals brute	1997 1996		1 981.5	1 813.4	1 872.4	1 832.9	1 810.2
1 797.6 1813.1 1849.7 1794.3 1960.2 12 949.2 1936 38.9 38.9 40.7 397.0 43.6 252.9 1939 Moins - Utilisation dans les chantiers 252.9 1939 Moins - Utilisation dans les chantiers 165.6 158.5 168.4 162.2 221.3 1 175.2 1936 Partes lors de traitement 164.2 59.7 65.3 52.8 88.1 417.7 1937 - Utilisation dans les usines 46.0 1936 - Utilisation dans les usines 46.0 1936 - Utilisation dans les usines 47.7 1937 - Utilisation dans les usines 47.7 1937 - Rectifications 47.1 47.1 489.4 1645.4 1586.1 1689.5 10 600.7 1997 Total du gaz marchand 1997 1997 Autres arrivages 1397 Autres arrivages 1397 1397 Autres arrivages 1397	3 4	Production originals mette			1 960.2	1 794.3	1 849.7	1 813.1	1 779.6
35.9 30.9 40.7 39.0 43.6 252.9 1996 165.6 158.5 168.4 162.2 221.3 1 195.2 1996 64.2 59.7 65.3 52.8 88.1 417.7 1997 — Pertes lors de traitement 64.2 59.7 65.3 52.8 88.1 417.7 1997 — Pertes lors de traitement 22.3 66.6 — 70.1 — 45.8 — 82.3 431.4 1997 — Rectifications 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1996 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1997 Total du gaz marchand 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1999 232.1 227.5 73.2 — 189.4 — 202.9 522.6 1999 TOTAL APPROVISIONMEMENTS NETS 232.1 227.5 73.2 — 189.4 — 202.9 522.6 1999 Variations des stocks des distributeur 232.1 227.5 73.2 — 189.4 — 202.9 522.6 1996 681.3 658.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 891.0 1996 247.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 681.8 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.6 30.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 566.6 1997 — Alberta 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1997 — Colombia—Britannique 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1997 — Colombia—Britannique 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1996 80.4 71.9 85.4 35.0 92.2 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.8 1997 80.4 71.6 90.1 86.8 1997 80.4 71.6 90.1	5 6	Prélèvements nets			1 960.2	1 794.3	1 849.7	1 813.1	1 779.6
165.6 158.5 168.4 162.2 221.3 1 195.2 1996 64.2 59.7 65.3 52.8 88.1 469.0 1396 - Utilisation dans les usines 147.7 1397 - Rectifications 122.3 66.6 -70.1 -45.8 -82.3 431.4 1396 - Rectifications 1397 Authors arrivages 1396 - Rectification 1396 - Rectifications 1396 - Rectificat	7 8	Moins - Utilisation dans les chantiers			43.6	39.0	40.7	38.9	35.9
64.2 53.7 65.3 52.8 88.1 469.0 1396 22.3 66.6 -70.1 -45.8 -82.3 431.4 1396 - Rectifications 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 11 505.0 1997 Total du gaz marchand 1397 Importations 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 11 505.0 1997 Importations 1397 Autres arrivages 1 491.6 1 489.4 1 645.4 1 586.1 1 689.5 10 600.7 1996 Utilisation: 252.1 227.5 73.2 - 189.4 - 202.9 524.6 1396 43.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1397 Variations des stocks des distributeur 681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 594.5 1397 Pertes, consom. & fluct, dans réseaux 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 683.8 1396 1397 Ventes directes 80.4 71.6 30.1 86.4 27.1 536.7 1396 80.4 71.6 30.1 86.4 27.1 536.7 1396 80.4 71.6 30.1 86.4 27.1 536.7 1396 80.4 71.9 85.4 25.0 22.2 158.6 1396 80.4 71.9 85.4 25.0 22.2 158.6 1396 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 257.5 1397 - Colombie-Britannique 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 257.5 1397 - Colombie-Britannique 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 4 174.3 1997 Total des ventes 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	9 10	- Pertes lors de traitement			221.3	162.2	168.4	158.5	165.6
22.3 66.6 -70.1 -45.8 -82.3 431.4 1996 1 491.6	11 12	- Utilisation dans les usines			88.1	52.8	65.3	59.7	64.2
1 491.6	13 14	- Rectifications			-82.3	-45.8	-70.1	66.6	22.3
1 491.6	15 16	Total du gaz marchand			1 689.5	1 586.1	1 645.4	1 489.4	1 491.6
1 491.6	17 18	Importations	1997 1996	_		_	_	_	_
Utilisation: 252.1 227.5 73.2 - 189.4 - 202.9 524.6 1996 43.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1997 Pertex, consom. & fluct. dans réseaux 1996 681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 812.0 1996 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 683.8 1996 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 612.2 1997 Ventex - Nouveau-Brunsvick 1996 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 1996 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 120.6 1996 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 232.6 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1997 Total des ventes 1 1 505.0 1997 Total des ventes 1 1 505.0 1997 Total des ventes	19	Autres arrivages		_	_	_	_	_	_
252.1 227.5 73.2 - 189.4 - 202.9 524.6 1996 Variations des stocks des distributeur 524.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.6 1996 324.8	21	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS			1 689.5	1 586.1	1 645.4	1 489.4	1 491.6
252.1 227.5 73.2 - 189.4 - 202.9 524.6 1996 43.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1996 681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 812.0 1996 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 683.8 1996 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.9 85.4 95.0 92.2 1204.6 1997 — Alberta 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 1204.6 1997 — Colombie-Britannique 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 3457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		Utilisation :							
252.1 227.5 73.2 - 189.4 - 202.9 524.6 1996 43.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1996 681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 812.0 1996 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 683.8 1996 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 80.4 71.9 85.4 95.0 92.2 1204.6 1997 — Alberta 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 1204.6 1997 — Colombie-Britannique 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 3457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	- 23	Variatione des stocks des distributeurs	1997	581.9					
43.4 36.6 225.2 178.9 152.0 122.4 1996 681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 812.0 1997 Exportations 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 773.2 1997 Ventes directes 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 1996 80.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 232.6 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 487.9 1996 11 505.0 1997 Total des ventes	24		1996	524.6	- 202.9	- 189.4	73.2	227.5	252.1
681.3 658.3 653.8 660.9 701.0 4 812.0 1996 217.3 228.3 207.0 249.9 294.8 1 773.2 1997 Ventes directes 1996 1996 80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 1996 80.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996	26		1996	122.4	152.0	178.9	225.2	36.6	43.4
217.3	28	Exportations			701.0	660.9	653.8	658.3	681.3
	29 30	Ventes directes	1997 1996		294.8	249.9	207.0	228.3	217.3
B0.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 B0.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 1997 - Manitoba 1997 - Manitoba 1997 - Saskatchevan 1996 B4.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 B4.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996	31 32	Ventes - Nouveau-Brunswick		-	-	-	-	-	-
80.4 71.6 90.1 86.4 97.1 596.7 1996 1997 - Manitoba 1996 84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1997 Total des ventes 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	33 34	- Québec		_	_	-	-	-	-
	35 36	- Ontario			97.1	86.4	90.1	71.6	80.4
B4.4 71.9 B5.4 95.0 92.2 56B.6 1996 2 357.5 1997 - Colombie-Britannique 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	37 38	- Manitoba		-	-	_	-	-	-
84.4 71.9 85.4 95.0 92.2 568.6 1996 2 357.5 1997 - Colombie-Britannique 132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 1997 - Territoires du Nord-Quest 2 37.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39 40	- Saskatchewan		-	-	_	-	-	-
132.7 195.2 310.7 504.4 555.3 2 292.6 1996 1996 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	41 42	- Alberta			92.2	95.0	85.4	71.9	84.4
1996 4 174.3 1997 Total des ventes 297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION METTE	43 44	- Colombie-Britannique			555.3	504.4	310.7	195.2	132.7
297.5 338.7 486.2 685.8 744.6 3 457.9 1996 11 505.0 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	45 46	- Territoires du Nord-Ouest		-	-	-	-	-	-
	47 48	fotal des ventes			744.6	685.8	486.2	338.7	297.5
	49 50	FOTAL DE L'UTILISATION NETTE			1 689.5	1 586.1	1 645.4	1 489.4	1 491.6

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.8
3 Net new production	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0 14.6	14.7
5 Net withdrawals	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0	14.7
7 Less - Field uses	1997		=	=		=		-
9 - Shrinkage	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
11 - Plant uses	1996	0.2	-0.1	-0.1	_	0.3	0.6	-0.2
12 13 – Adjustment	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	-
14 15 Total marketable gas	1996 1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
16 17 Imports	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
18	1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 Other receipts 20	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Į.	Ξ	_	
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	000 000	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	-
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	_
	1997 1996	Ξ	=	=	=	=	-	=
35 - Ontario 36	1997	=	=	_	=	=	=	-
37 — Manitoba 38	1997	-	=	Ξ	-	=	=	_
39 — Saskatchewan 40	1997	Ξ	=	-	Ξ	-	_	-
41 - Alberta	1997	-	_	_	-	_	_	_
42 43 — British Columbia	1996	2.7	2.6	2.7	2.8	2.9	1.7	2.7
45 - Northwest Territories	1996	4.6	4.1	11.7	10.9	2.1	11.0	3.4 11.8
46 47 Total sales	1996 1997	10.2	9.8	10.3	10.5 13.7	10.3 14.0	10.1	10.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Quest

Jan. to July

December

November

	,					-3		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jui	1		
millions de	mètres cubes	à une pression	n de 101.325	kîlopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
					100.8		Production originals brute	
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	102.7	1996		-
					99.7	1997	Production originals netts	
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	101.5	1996		
					99.7	1997	Prélèvements nets	
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	101.5	1996		- 1
						1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	-	-	-	-	1996		
					2.9	1997	- Pertes lors de traitement	
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	3.9	1996		1
					-0.3	1997	- Utilisation dans les usines	1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2.2	1996		13
						1997	- Rectifications	1
-	-	-	-	-	-	1996		14
					97.1	1997	Total du gaz marchand	1!
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	95.4	1996		16
						1997	Importations	13
-	-	-	-	-	-	1996		18
						1997	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	1996		20

14.9

14.9

114.23	isation	
0.411	isation	

1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

47 48

49

50

-	-	-	-	-	-	1997 V: 1996	ariations des stocks des distributeu	rs 23 24
-	-	-	-	-	-	1997 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	_	_	-	-	1997 E: 1996	xportations	27 28
~	-	-	_	-	***	1997 V	entes directes	29 30
_	-	-	-	-	_	1997 V	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	-	***	1997 1996	- Québec	33 34
~	_	_	_	_	_	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_	_	_	-	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	18.1 24.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	43
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	79.0 71.3	1997 1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46

97.1 95.4

1996

12.9

12.9

15.3

15.3

14.9

14.9

August

15.6

15.6

15.6

12.9

15.3

September October

1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1997 Total des ventes

1996

1996

14.9

14.9

97.1 95.4

97.1 95.4

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrii .	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	34.9 37.5
3 Net new production 4	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
5 Net withdrawals 6	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	-	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 10	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.3 6.0	6.1 5.8	6.1 5.8	3.7 3.8	6.1
11 - Plant uses 12	1997 1996	3.7 2.7	2.4	2.6 3.7	2.1	2.4	1.9	2.5
13 — Adjustment 14	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	=
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 Direct sales 30	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
31 Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	=
35 - Ontario 36	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	=
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=
41 — Alberta 42	1997 1996	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
43 — British Columbia 44	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
47 Total sales 48	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	233.9 244.6	1997 P 1996	roduction originale brute	2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	233.2 244.1	1997 P 1996	roduction originals netts	3
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	233.2 244.1	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 M	loins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					~~ .	4007		
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	39.6 39.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	17.6 17.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	-	-	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	176.0 187.1	1997 T 1996	otal du gaz marchand	15 16
_	-		_	_	_	1997 I 1996	mportations	17 18
_	_	_	_	_	_	1997 A	utres arrivages	19
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	176.0 187.1		OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
E7.0	E/-/	20.7	E-7 - 4	2010	107.1	1770		
							Utilisation :	
								27
-	600	-	-	-	-	1996	ariations des stocks des distributeurs	24
-	-	-	-	-	-	1997 P 1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	· -	-	-	1997 E 1996	xportations	27 28
_	-	-	_	_	-	1997 V 1996	dentes directes	29 30
							entes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
_	_	_	-	_	-	1997 1996	- Québec	33 34
						1997	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1996		36
_	-	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
						1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	- Daska Contawan	40
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
					176.0	1997	- Colombie-Britannique	43
					187.1	1996		44
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	107.1			
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
-	-	-	-	-	- 176.0	1997 1996 1997 T	- Territoires du Nord-Duest otal des ventes	46 47
29.0	27.7 - 27.7	28.9	27.4 - 27.4	28.6	-	1997 1996 1997 T 1996		46

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	_	_	_	_	_	_	
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1997 1996	-	=	_	_		-	
			_					
5 Net withdrawals 6	1997 1996	_	= = =	Ξ.	=	Ξ	-	-
7 Less - Field uses	1997	_	-	_	_	-	-	
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1997 1996		_	_	Ξ	_	_	
1 - Plant uses	1997 1996	=	-	-	=	=		
3 - Adjustment	1997	-	-	-	-	-	_	_
4	1996	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	:		:	:		:	
7 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
8	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
9 Other receipts	1997 1996	_	=	Ξ	_	=	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	_			_	Ξ	_	
25 Line loss, fuel and pack change	1997				_			
26	1996	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-
27 Exports	1997	-	-	-	-	-	-	-
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
51 Sales - New Brunswick	1997			_	_	_		
32	1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	-
33 — Quebec	1997	-	-	-	-	-	-	-
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario 36	1997 1996	98.8 99.0	118.2 107.2	208.0	82.7 85.1	103.2	79.6 83.3	73.1 73.0
37 — Manitoba	1997	_	_	_	_	_	_	
88	1996	-	-	-	-	-	-	-
59 — Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	-		_	_	-
	1997	_						
il — Alberta i2	1996	_	Ξ	Ξ	Ξ.	-	=	-
- British Columbia	1997	12.7	_	-	_	-	-	-
44	1996	10.2	1.7	-	-	-	-	-
- Northwest Territories	1997 1996	_	_	_	_	=	_	
7 Total sales	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
48	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
50	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnements :	
						1997	Production originals brute	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
-	_	-	-	-	-	1997 1996	Production originals nette	3
-	-	-	-	_	-	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Moins — Utilisation dans les chantiers	7 8
						1997	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996		10
	-	-	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Rectifications	13
						1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	776.3 735.0	1997 1996	Importations	17 18
,	04.0	117.12	,,	104.5	, , , , ,		Autres arrivages	19
-	-	-	-		-	1996		20
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	776.3 735.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
						1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	_	_	-	-		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-		-	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
_	-	-	_	_	_	1997 1996	Ventes directes	29 30
						1997 1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	_	_	-	-	-	1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996	- 400000	34
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	763.6 723.1	1997 1996	- Ontario	35 36
						1997	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	38 39
-	-	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	40
_			-	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
					12.7	1997	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	7.5	20.9	11.9	1996		44
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territaires du Nord-Ouest	45 46
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	776.3 735.0	1997 1996	Total des ventes	47 48
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	776.3 735.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

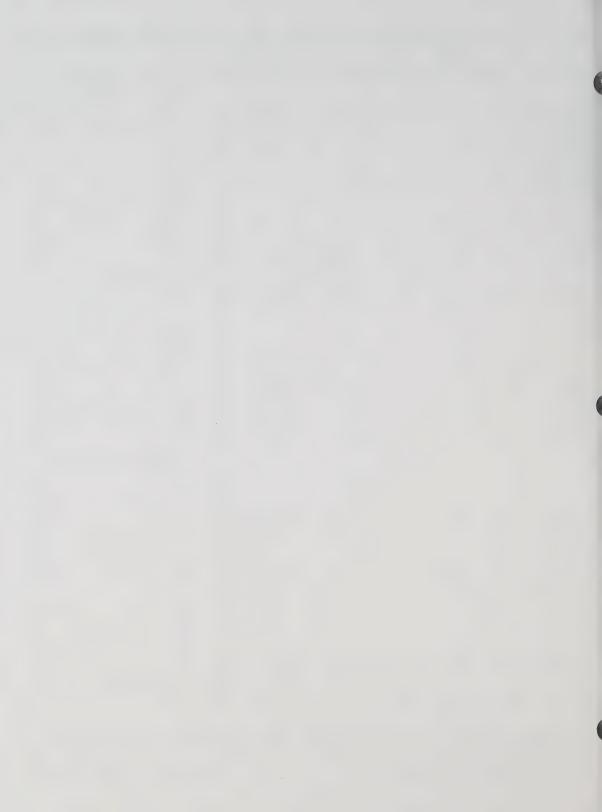
			January Janvier	February Février	March Mars	Aprîl Avrîl	Hay Mai	June Juin	July Juillet
			Millions of	f cubic metres	- millions d	e mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	330.1 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5	4.B 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6	3.4 3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	32.0 31.7
	Propane								
7 8	Manitoba	1997 1996	0.2	0.2	0.2	0.2	Ξ	_	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6	4.4 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.4 4.5	4.5	4.4
11	Alberta	1997	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13	British Columbia	1997	35.4 32.4	29.8	35.4 32.5	28.0	34.5	32.6	29.8
15 16	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	739.6 798.5	793.6 824.0
, 0		1,,,,	0,0.3	501.5	,02.3	512.7	55011	.,,,,,	
17	Butane	1997							
18	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	=	-
19	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23 24	Brîtîsh Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.0 20.6	21.3 11.8	17.6 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	362.7 405.5	403.7 408.7
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1997	_	_	_	_	_		_
38		1996	-	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	Ξ.	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 .064 596 623	579 199 557 336	628 699 588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	76 478 66 519	78 559 81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	627 322 653 174	585 450 664 927	655 677 623 855	707 258 670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

277.1 3.3 29.4	326.8 2.4 36.4 - milliers de 4.4 893.8 32.8	330.5 4.0 36.9 metres cubes 4.3 890.7 34.2 929.2	345.0 4.8 36.4 - 4.4 873.5 34.2	2 339.7 2 167.4 31.5 28.2 227.4 223.8 0.8 31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1 5 612.8 5 981.4	1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Utilisation en recyclage Pertes (1) Gaz brülé (2) Consommation (2) Propane Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Canada	1 2 3 4 5 6 6 7 8 8 9 10 11 12 13 14 15 15 16 6
3.3 29.4 metres - 4.3 852.4 30.0 886.7	2.4 36.4 - milliers de - 4.4 893.8 32.8	4.0 36.9 metres cubes - 4.3 890.7	4.8 36.4 - 4.4 873.5	2 167.4 31.5 28.2 227.4 223.8 0.8 31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1 5 612.8	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Pertes (1) Gaz brülé (2) Consommation (2) Propans Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
3.3 29.4 metres - 4.3 852.4 30.0 886.7	2.4 36.4 - milliers de - 4.4 893.8 32.8	4.0 36.9 metres cubes - 4.3 890.7	4.8 36.4 - 4.4 873.5	31.5 28.2 227.4 223.8 225.8 31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1	1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Propane Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	3 4 5 5 6 6 7 8 8 10 11 12 13 14 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15
29.4	36.4 - milliers de - 4.4 893.8 32.8	36.9 mêtres cubes - 4.3 890.7	36.4 - 4.4 873.5 34.2	28.2 227.4 223.8 0.8 31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1 5 612.8	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Propane Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	5 6 6 7 7 8 8 9 10 11 12 13 14 15 15 15 16 16 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17
- 4.3 852.4 30.0 886.7	- milliors de - 4.4 893.8 32.8	## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ## ##	- 4.4 873.5 34.2	223.8 0.8 31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1 5 612.8	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Propens Manitoba Saskatchevan Alberta Colombie-Britannique	77 8 9 10 11 12 13 14 15 15 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16
- 4.3 852.4 30.0 886.7	- 4.4 893.8 32.8	- 4.3 890.7 34.2	873.5 34.2	31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	8 9 10 11 12 13 14
4.3 852.4 30.0 886.7	893.8 32.8	890.7 34.2	873.5 34.2	31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	8 9 10 11 12 13 14
4.3 852.4 30.0 886.7	893.8 32.8	890.7 34.2	873.5 34.2	31.5 31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1	1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	8 9 10 11 12 13 14
852.4 30.0 886.7	893.8 32.8	890.7 34.2	873.5 34.2	31.7 5 355.8 5 741.8 225.5 207.1 5 612.8	1996 1997 1996 1997 1996	Alberta Colombie-Britannique	10 11 12 13 14
30.0	32.8	34.2	34.2	5 741.8 225.5 207.1 5 612.8	1996 1997 1996	Colombie-Britannique	12 13 14
30.0	32.8	34.2	34.2	225.5 207.1 5 612.8	1997 1996 1997		13 14 15
886.7				5 612.8	1997	Canada	15
-	931.0	929.2	912.1	5 981.4		Canada	
- 3.7	-						16
3.7	-					Butana	
3.7		_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	1 <i>7</i> 18
	3.8	3.7	3.8	26.6 27.2	1997 1996	Saskatchevan	19
457.7	481.3	482.1	517.9	2 776.7 2 891.7	1997 1996	Alberta	21 22
				143.7	1997	Colombie-Britannique	23
20.4	21.6	21.1	23.3	132.8	1996	Canada	24
481.8	506.7	506.9	545.0	3 052.1	1996		26
						Ethane (avant deplac. miscib	18)
-	_	-	-	-	1997 1996	Manitoba	27 28
-	_	_	_		1997 1996	Saskatchewan	29 30
761.0	886.1	887.6	947.1	6 213.5 6 304.1	1997 1996	Alberta	· 31
_	_		_	-	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
761.0	886.1	887.6	947.1	6 213.5 6 304.1	1997	Canada	35 36
onne métri	ique						
						Soufre	
-	-	-	-		1997 1996	Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	_	_	-	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	39 40
571 593	604 337	588 721	603 274	4 019 661 4 138 869	1997 1996	Alberta	41 42
76 151	80 701	77 460	78 401	548 795 526 896	1997	Colombie-Britannique	43 44
	40F		(0)	4 568 456	1997	Canada	45 46
	- 761.0 - 761.0 - 761.0 571 593				481.8 506.7 506.9 545.0 3 052.1	481.8 506.7 506.9 545.0 3 052.1 1996 1997 - 1996 1997 - 1996 761.0 886.1 887.6 947.1 6 304.1 1996 1997 - 1996 761.0 886.1 887.6 947.1 6 304.1 1996 1997 - 1996 761.0 886.1 887.6 947.1 6 304.1 1996 50nne métrique 1997 - 1996 1997 - 1996 571 593 604 337 588 721 603 274 4 138 869 1996 76 151 80 701 77 460 78 401 526 836 1997 4 568 456 456 1997	Ethane (avant deplac. miscib Ethane (avant deplac. miscib

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDE	ĒR:	IV	ETHOD O	F PAYMENT:		Professional
Statistics Cana Operations and Circulation Mai 120 Parkdale A Ottawa, Ontario Canada K1A 01	Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and pagement and the U.S., and in the orders only. Pleas venue Ottawa area, call (613) send confirmation will be treated as	4. VISA, purchase se do not n. A fax	Please char	_	/ISA N	MasterCard
	ET order@statcan.ca 1800 363-7629 Telecommunication Dev for the Hearing Impaired		Card Numb	per		
(Please print)	tor the Hearing Imparied		Expiry Date	9		
Company			Cardholder	(please print)		
Department			Signature			
Attention	Title		Payment en	closed \$		
Address			Purchase Order Numb	er		
City	Province ()		(please encl			
Postal Code E-mail addre	Phone Fax ss:		Authorized S	ignature		
		Date of issue	(All	Price prices exclude sales tax)		
Catalogue Number	Title	or indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	Total \$
	Catalogue prices for clients outside Canada are showle e Canada pay lotal amount in US funds drawn on a U		. Clients	SUBTOTA		
Subse	cription will begin with the next issue to be released.			(if applicab GST (7% (Canadian clients only, wh)	
Price	s are subject to change. To Confirm current prices cal	1 1 800 267-66	77.	Applicable F	PST	
Canad	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	and applicable	PST or HST.	Applicable F (N.S., N.B., N	IST	
	ie or money order should be made payable to the ver General for Canada.			GRAND TO	ΓAL	
GST	Registration # R121491807			PF	097019	
						€

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



POUR CO	MMANDER:	MC	DALITÉ:	S DE PAIEMENT	+	
COURRI	ER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677	TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734 (Co	chez une se	ule case)		
Statistique Can Opérations et ir Gestion de la ci 120, avenue Pa Ottawa (Ontario Canada K1A 0T	raites débiter votre compte VISA ou (613 tégration ou MasterCard. De l'extérieur du Master Creulation Canada et des Etats-Unis et dans de comercial la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation.	3) 951-1584. VISA, Card et bon imande seulement. z ne pas envoyer firmation. Le bon ié tient lieu de	Veuillez dét	oiter mon compte	VISA Ma	asterCard
	1 800 363-762	ande originale.	N° de carte	Э		
(Veuillez écrire en	ET order@statcan.ca Appareils de tél	écommunications	Date d'exp	iration		
Compagnie			Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction		Daisens et la	alua di		
Adresse			Paiement in	icius \$		
Ville	Province		de comman (veuillez join			
Code postal	Téléphone Télécopi	ieur				
Adresse du co	ourrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au		Édition demandée ou		Prix prix n'incluent pas taxe de vente)		Total
catalogue	Titre	inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada S US	Quantité	*
donné	z noter que les prix au catalogue pour les clie s en dollars américains. Les clients de l'axtérie			TOTAL		
donné total e	s en dollars américains. Les clients de l'extérien dollars US tirés sur une banque américaine.	eur du Canada paient le		RÉDUCTIO (s'il y a lieu	1)	
donnés total e	s en dollars américains. Les clients de l'extérie n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numér x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vé	eur du Canada paient le o diffusé.	montant	RÉDUCTIO (s'il y a lieu TPS (7 %) (Clients canadiens seulem	u)) ent, s'il y a lieu)	
donné total el L'abon	s en dollars américains. Les clients de l'extérie n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numér x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vé iser le 1 800 267-6677.	eur du Canada paient le o diffusé. érifier les prix courants,	montant veuillez	RÉDUCTIO (s'il y a lieu TPS (7 %)	ent, s'il y a lieu)	
donné total el L'abon Les pricompo	s en dollars américains. Les clients de l'extérie n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numér x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vé	eur du Canada paient le o diffusé. érifier les prix courants,	montant veuillez	RÉDUCTIO (s'il y a lieu TPS (7 %) (Clients canadiens seulem TVP en vigu	u) ent, s'il y a lieu) eur ent, s'il y a lieu) eur	
Les procompound Les clinations Les c	s en dollars américains. Les clients de l'extérie n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numér x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vé ser le 1 800 267-6677. ents canadiens paient en dollars canadiens el	eur du Canada paient le o diffusé. érifier les prix courants, t ajoutent soit la TPS de	montant veuillez	RÉDUCTIO (s'il y a liet TPS (7 %) (Clients canadiens seulem TVP en vigu (Clients canadiens seulem TVH en vigu	eur eur, s'il y a lieu) eur eent, s'il y a lieu) eur N.)	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world.
Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of

diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both <u>at-a-glance</u> and <u>in more detail than has ever been available before</u> – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

 $\textbf{Services Indicators} \ (catalogue \ no. \ 63-016-XPB) \ is \$116 \ (plus \ GST/HST \ and \ applicable \ PST) \ in \ Canada, \ U\$\$116 \ in \ the \ United \ States \ and \ U\$\$116 \ in \ other \ countries.$

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.

INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

Communications

Services

Indicators

Indicateurs

desservices

- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert</u> – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statisfuel Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120 avenue Parkelale, Ottawa (Ontario) K16 076 ou communiquez avec le

Pour commander, écrivez a Statistique Canada, División des operations et de l'integration, destior de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca. Visitez notre site Internet www.statcan.ca.

Perspectives on Labour and Income...

L'emploi et le revenu en perspective...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been 50 difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ... your comprehensive journal from Statistics Canadal

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en* perspective.

A topical quarterly journal, Perspectives will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to: Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

anticipate significant developments;

prévoir les changements importants;

evaluate labour conditions;

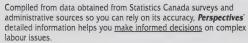
évaluer la situation du marché
du travail:

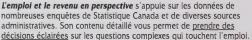
plan new programs or services;formulate proposals; and

 planifier de nouveaux programmes ou services;

prepare reports that support your organization's policies.

 formuler des recommandations;
 rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.





As a <u>special feature</u>, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

<u>De plus</u>, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Subscribe to Perspectives on Labour and Income today!

Abonnez-vous aujourd'hui à L'emploi et le revenu en perspective !

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

CALL toll-free 1-800-267-6677 FAX toll-free 1-800-889-9734

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677 TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

MAII to

POSTEZ votre commande à

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca

Canada



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

August 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

11-1: C	(002)	42C E221	Danis	12061	780-5405
Halifax	(902)	420-0001	Regina	(306)	/60-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Ottawa Toronto	(514) (613) (416)	283-5725 951-8116 973-6586	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	292-6717
Winnipeg			7411004702	(001)	000 3031

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 016 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

November 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Novembre 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 8

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		FAGL		PAGE
ligi	nlights	5	Faits saillants	5
ab.	le .		Tableau	
١.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22
2	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38 40	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38 40
3	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	nta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas	26-213-XPB	
Industry	20-213-AFB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
	55-201-XPB	
		naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques de l'énergie électrique,
Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	55-201-XPB 57-202-XPB	naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

August 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1997 amounted to 10.6 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in August 1996, an increase of 4.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 13.0% over August 1996.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.4 million cubic metres (58.6%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (43.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.8% to 16.4 billion cubic metres from 16.1 billion cubic metres in August 1996. Marketable production for August amounted to 12.6 billion cubic metres, an increase of 3.3%.

The disposition of natural gas for August 1997 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.7 billion cubic metres exported; 3.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Août 1997

En août 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en août 1996, une augmentation de 4,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 13,0% depuis août 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1997 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (58,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (43,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,8% pour atteindre 16,4 milliards de mètres cubes contre 16,1 milliards de mètres cubes (en août 1996). En août 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,6 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,3%.

Au cours du mois d'août 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1997 1996	2 570.3 2 426.4	2 403.2 2 278.9	2 576.9 2 496.4	2 423.0 2 352.7	2 538.2 2 454.7	2 542.8 2 436.3	2 753.5 2 599.8
3 Light and 4	medium	1997 1996	4 271.4 4 279.3	3 922.7 4 120.4	4 214.9 4 470.3	3 961.5 4 237.4	3 954.4 4 276.5	3 950.2 4 111.9	4 119.4
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
7 Crude bit	umen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	1 055.1 757.3	1 250.3 813.
9 Total orug	de	1997 1996	9 205.8 8 844.2	8 530.4 8 316.3	9 164.8 9 176.6	8 342.3 8 257.4	8 381.5 8 756.7	9 000.5 8 820.8	9 772.3 9 045.0
1 Condensate 2	ð	1997 1996	37.0 33.0	35.7 32.4	38.1 36.8	31.2 32.1	32.4 31.2	33.8 29.5	38.2 31.8
3 Pentanes ; 4	plus	1997 1996	923.0 841.9	829.2 796.5	890.5 848.9	848.4 799.0	852.1 837.4	834.6 768.9	886. 811.
5 Total net 6	withdrawals	1997 1996	10 165.8 9 719.1	9 395.3 9 145.2	10 093.4 10 062.3	9 221.9 9 088.5	9 265.9 9 625.3	9 868.9 9 619.2	10 697. 9 887.
7 Imports		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079. 3 773.
9 TOTAL SUPI	PLY	1997 1996	14 026.0 12 958.0	12 588.6 12 531.1	13 962.6 13 925.3	12 557.9 11 884.0	12 822.9 12 836.5	13 135.4 12 762.2	14 776. 13 660.
Dispositio	on:								
1 To Refiner	ries - Atlantic	1997 1996	1 742.9	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659. 1 836.
3	Quebec	1997	1 797.6 1 552.0	1 639.8	1 667.5 1 608.9	1 506.2	1 613.6 1 588.8	1 126.4	1 754. 1 623.
\$	- Ontario	1997	2 372.3 2 153.0	1 942.4	1 999.9	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 519. 2 275.
7 B	- Manitoba	1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1997	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	359. 300.
1 2	- Alberta	1997	2 012.7	1 828.9 1 786.5	2 142.7	1 709.3 1 648.1	1 869.3 1 831.4	1 937.8	2 074. 1 948.
- 3 4	- British Columbia		279.0 242.1	230.7	199.5	259.2 243.8	283.3	239.8	263. 281.
5 6	- N.W. Territories		14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	2071
7 Total to : 8	refineries	1997	8 474.5	7 296.0	8 272.3	7 167.9	7 699.0	7 324.4	8 630.
9 Export to	the United States	1996	7 676.1 5 912.2	7 700.0 5 072.3	8 478.3 5 492.7	6 710.7 5 121.5	7 616.7 5 929.9	7 392.0 5 754.3	8 266 . 5 764.
	Other countries	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2 78.9	5 513.6	5 423. 78.
2 3 Total expe	orts	1996	176.5 5 912.2	5 072.3	5 492.7	79.0 5 121.5	81.3 6 008.8	107.2 5 832.4	78. 5 842.
4 5 Net inven	tory changes	1996 1997	5 875.2 - 341.1	4 604.5 278.7	5 251.6 499.8	4 977.8 344.3	5 276.5 - 651.5	5 620.8 133.5	5 501. 472.
6		1996	- 609.2 41.5	87.6 41.9	201.5	190.9	- 215.0 65.1	-65.4 72.9	-79. 72.
В	d adjustments	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4 - 298.5	31.9	29. - 240.
0		1996	-6.1	112.8	-38.7	-23.7	121.9	- 217.1	-56.
1 TOTAL DIS	POSITION		14 026.0 12 958.0	12 588.6 12 531.1	13 962.6 13 925.3	12 557.9 11 884.0	12 822.9 12 836.5	13 135.4 12 762.2	14 776. 13 660.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan.	to	o Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ä	à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 628.5 2 665.6	2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	20 436.8 19 710.8	1997 Lourd 1996	1 2
4 178.4 4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	32 572.9 34 156.7	1997 Léger et médium 1996	3 4
1 631.2 1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	10 518.8 10 676.3	1997 Synthétique 1996	5 6
1 187.5 792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	8 494.7 5 927.0	1997 Pétrole brut bitumineux 1996	7 8
9 625.6 9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	72 023.2 70 470.8	1997 Total pétrole brut 1996	9 10
38.1 32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	284.5 258.8	1997 Condensat 1996	11 12
905.1 814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	6 969.5 6 517.8	1997 Pentanes plus 1996	13 14
10 568.8 10 100.0	9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	79 277.1 77 247.4	1997 Total prélèvements nets 1996	15 16
3 759.4 3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	28 921.4 26 737.2	1997 Importations 1996	17 18
14 328.2 13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	108 198.5 103 984.6	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1996	19 20
						Utilisation:	
1 581.3					12 748.7	1997 Aux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	13 059.2	1996	22
1 742.3 1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	12 847.5 12 637.0	1997 — Québec 1996	23 24
2 336.6 2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	17 803.2 16 740.4	1997 - Ontario 1996	25 26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 — Manitoba 1996	27 28
344.6 303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	2 139.6 2 298.2	1997 — Saskatchewai 1996	n 29 30
2 098.3 2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	15 673.6 14 927.2	1997 - Alberta 1996	31 32
287.2 284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	2 042.1 2 107.8	1997 - Colombie-Br:	itannique 33 34
Ξ	-	-	-	-	69.1	1997 - Territoires 1996	du N0. 35 36
8 390.3 7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	63 254.7 61 838.9	1997 Total livré aux raffineries 1996	37 38
6 271.1 5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	45 318.2 41 872.4	1997 Exportation aux États-Unis 1996	39 40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	235.3 680.8	1997 Exportation dans d'autres pays 1996	s 41 42
6 271.1 5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	45 553.5 42 553.2	1997 Exportations totales 1996	43 44
-83.4 -65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	652.5 - 555.1	1997 Variations nettes des stocks 1996	45 46
71.7 28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	455.4 234.7	1997 Livraisons à d'autres acheteur 1996	48
- 321.5 20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	-1 717.5 -87.1	1997 Pertes et rectifications 1996	49 50
14 328.2 13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	108 198.5 103 984.6	1997 TOTAL DE L'UTILISATION 1996	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cub	es		
Supply:									
Domestic produ	action:								
1 Heavy 2		1997 1996	-	-	Ξ	Ξ.	= =	=	
3 Light and medi 4	Lum	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61 83
5 Synthetic 6		1997 1996		_	=	-	=	=	
7 Crude bitumen		1997	_	_	-	_		-	
В		1996	61.7	77.6	- 02 1		97 6	E7 7	6
9 Total crude 0		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	83
Condensate		1997 1996	Ē	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	
Pentanes plus		1997 1996	-	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	
5 Total net with	idrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	6
'Imports		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	6
Disposition:									
1 To Refineries	- Atlantic	1997	=	79.4	=	=	=	=	
3	- Quebec	1997	-	-	-	-	-	-	
4		1996	-	-		-	-		
5 6	- Ontario	1997 1996	-	=	=	-	=	-	
7 8	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	- Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-		
0	- Alberta	1996			_	_		_	
12		1996	-	-	-	-	-	-	
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	
5 6	- N.W. Territories	1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
7 Total to refin	neries	1997				:			
S Export to the	Haited States	1996	77.9	79.4	152.6	81.6			
0		1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	
1 Export to othe	r countries	1997 1996	=	Ξ	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	7
3 Total exports		1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	7
S Net inventory	changes	1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0 41.7	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-1
7 Deliveries to	other purchasers	1997 1996	Ξ	_	=	=	Ξ	Ξ	
9 Losses and adj	justments	1997	-	=		=	=	=	
			61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							Lourd	
-	-	-	-	-	_	1996	Lourd	1 2
36.1 86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	539.7 745.0	1997 1996	Léger et médium	3
=	_	- ,	_	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5
_					-	1997	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1996		8
36.1 86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	539.7 745.0	1997 1996	Total pétrole brut	9
-					-	1997	Condensat	11
	-	-	-	-	-	1996		12
_	_	_	_	_		1997 1996	Pentanes plus	13 14
36.1					539.7	1007	Total prélèvements nets	15
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	745.0	1996	Incut histoangues uses	16
Ξ	_	-	-	-	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
36.1					539.7	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	745.0	1996		20
							Utilisation:	
_	_	_	_	_	79.4	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
					_	1997	- Québec	23
_	-	-	-	_	=	1996	- dospac	24
_					_	1997	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
-					-	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	_	-	1996		28
-	_	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
					_	1997	- Alberta	31
_	-	-	-	_	Ξ	1996	- MTDBLCS	32
_					_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
_					-	1997	- Territoires du NO	
-	-	-	-	-	-	1996		36
:					79.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	-	-	_	312.1 179.8	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_					235.3	1997	Exportation dans d'autres pays	41
158.8	-	78.1	81.1	77.7	504.3	1996		42
					547.4		Exportations totales	43
158.8	-	78.1	81.1	77.7	684.1	1996		44
36.1 -71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-7.7 -18.5	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
~/1.7	44.0	31.1	17.0	-7.7				
_	_	_	-	_	_	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					_		Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-		1996		50
36.1					539.7		TOTAL DE L'UTILISATION	51
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	745.0	1996		52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic produ	etion:								
1 Heavy 2		1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	-	=	-
3 Light and medi 4	um	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
5 Synthetic 6		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ē	Ξ	=	:
7 Crude bitumen 8		1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Total crude		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
1 Condensate 2		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Pentanes plus		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
5 Total net with	drawals	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
7 Imports		1997	-	-	=		_	=	-
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
Disposition:									
1 To Refineries	- Atlantic	1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
	- Quebec	1997	_	-	-	Ξ	_	-	
5	- Ontario	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1	19.9	20.3	17.7 21.9	18.3 23.3
7	- Manitoba	1997 1996	-	=	· · · · ·	=	=	=	-
9	- Saskatchewan	1997 1996	=	Ξ	-	-	=	_	-
	- Alberta	1997	-	=	Ξ	=	=	Ξ	:
	- British Columbia		-	_	-	=	=	_	-
5	- N.W. Territories	1997	_	_	-	-	-	-	-
6 17 Total to refin	eries	1996	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
18 59 Export to the	United States	1996 1997	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
0 1 Export to othe	r countries	1996	-	-	-	_	_	_	-
2 i3 Total exports		1996 1997		-	-	-	-	-	
4 5 Net inventory	changes	1996			-		-	-	
6		1996	-	-	_	_	_	_	-
8		1996	-	Ξ	Ξ	-	=	-	-
9 Losses and adj		1997			Ξ	Ξ	Ξ	=	-
31 TOTAL DISPOSIT 52	ION	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

tho

nousands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
			_	_	_	1997 1996	Lourd	1 2
16.8				_	152.4		Léger et médium	3
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	184.2	1996		4
_	· -	-	-	-	=	1997 1996	Synthétique	5 6
	_	_	_	_	=	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
16.8					152.4		Total pétrole brut	9
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	184.2	1996	Condensat	10
Ξ.	-	-	-	-	_	1996	condansac	12
Ξ	_	-	_	_	=	1997 1996	Pentanes plus	13 14
16.8 21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	152.4 184.2	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	20.0	22.0	20.0	20.7			Importations	17
	-	-	-	-	-	1996		18
16.8 21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	152.4 184.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-					-		Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	-	-	-	_	1996	- Québec	22
-	-	-	-	-	-	1996		24
16.B 21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	152.4 184.2	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
_					_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	30
=	-	-	-	-	Ξ	1996	- WIDSLAS	32
Ξ.	-	-	_	_	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-			_	_	-	1997	- Territoires du NO.	35 36
16.8	_	_			152.4	1997	Total livré aux raffineries	37
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	184.2	1996		38
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	_	_	_	_	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
-					:	1997 1996	Exportations totales	43 44
_	•	•	•	•	_		Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1996		46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
_	_	_	_	_	-	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
16.8					152.4	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	184.2	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juán	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	280		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	Ē	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
5 6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	= -	Ξ
7 8	Crude bîtumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 10	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
11 12	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	ī	Ξ	=	-
13	Pentanes plus	1997 1996	=	Ξ		Ξ	Ξ	=	Ξ
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
17 18	Imports	1997	:	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24	- Quebec	1997 1996	_	Ξ	Ī	=	Ξ	=	
25 26	- Ontarão	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.5 31.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	= .	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	-	Ē	Ξ	Ξ	Ξ	_
33 34	- Brîtish Columbia	1997 1996	-	Ī	Ē	Ξ	Ξ	_	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.5 31.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
41	Export to other countries	1997 1996	Ξ		Ξ	Ξ	-	_	-
43	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
	Net inventory changes	1997	0.8	0.2	0.5	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.1
	Deliveries to other purchasers	1997		_	_		-		-
	Losses and adjustments	1997	-3.1 -0.1	-0.2 0.1	-1.7 0.3	3.1 -0.1	1.2	-0.9 0.4	-2.6 -0.4
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to A	ug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	ou t		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0.5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_		Lourd	1
_	-	-	-	-	-	1996		2
55.5 52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	419.4 399.2	1997 1996	Léger et médium	3
=	_	_	_			1997 1996	Synthétique	5
_					_		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	_	-	-	1996		8
55.5 52.1	B2.0	54.6	55.2	55.1	419.4 399.2	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-					. =		Condensat	11
	-	-	-	_	0.3	1996	Pentanes plus	12
_		-	-	-	Ξ.	1996	rencanes plus	14
55.5 52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	419.4 399.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_					_		Importations	17
	-	-	-	-	-	1996		18
55.5 52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	419.4 399.5	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilication:	
_						1997	Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
=	-	-	-	-		1997 1996	- Québec	23 24
4.4			9.7	13.4	48.4 108.8	1997 1996	- Ontario	25 26
	_	_	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	13.4	-	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
Ξ	_	_	-	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-					-	1997	- Alberta	31
_	~	400	-	-	_	1996	- Colombie-Britannique	32
_	-	-	-	-	_	1996	- 0010mb1a-b/11aiii14da	34
Ξ	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
					48.4		Total livré aux raffineries	37
4.4	•	•	9.7	13.4	108.8	1996		38
59.1 48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	377.8 289.0	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_		_	_	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
59.1					377.8		Exportations totales	43
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	289.0	1996		44
-0.4 -0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.7 0.2	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-					_	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-3.2	-	•	-	-	-7.4		Pertes et rectifications	49
-0.2	0.1	-	-	0.3	1.5	1996		50
55.5 52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	419.4 399.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de metres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:		2				. 754 4	4 770 0	* 460 5
2		1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3 1 108.9	1 350.4 1 214.4	1 262.8 1 126.4	1 351.1 1 212.3	1 338.0 1 198.3	1 469.5 1 283.0
3		1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	483.2 451.8	502.7 467.0	488.1 455.8	506.8 494.6
5		1997 1996	-	_	-	-	-	=	-
7	Crude bitumen	1997	-	-	-	-	-	-	-
8		1996 1997	1 835.4	1 711.7	1 876.4	1 746.0	1 853.8	1 826.1	1 976.3
10		1996	1 656.4	1 557.0	1 718.3	1 578.2	1 679.3	1 654.1	1 777.6
11 12		1997 1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	=
13		1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16		1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 976.9 1 778.2
	Imports	1997	-	-	-	-	-	-	-
18		1996 1997	1 836.0	1 712.3	1 877.0	1 746.6	1 854.4	1 826.7	1 976.9
20		1996	1 657.0	1 557.6	1 718.9	1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
	Disposition:								
21 22		1997 1996	=	Ξ	-	=	-	Ξ	-
23 24		1997 1996	=	-	Ξ	=	=	=	-
25	- Ontario	1997	434.4	409.2	363.4	437.6	417.2	398.9	463.3
26 27		1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
28		1996	_	-	-	-	Ξ	_	-
29 30		1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	238.2 206.4
31 32		1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.9 36.2
33			-	-		-	-	-	-
34 35		1996	-	-	_	-	_	_	
36		1996	-	-	-		-	-	-
37 38		1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625.0
39 40		1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
41 42		1997	-	=	-	-	Ξ	=	:
43	Total exports	1997	1 311.6			1 140.8		1 230.5	1 199.5
44		1996 1997	1 142.6	964.1 56.7	1 094.3	1 063.9	1 167.6 -57.7	1 253.0 -32.2	1 192.7
46		1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
47 48		1997 1996	Ξ	-	_	_	_	Ξ	
49 50		1997	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9 2.8	-27.2 36.2	5.3 -14.3	24.2 -39.2	25.3 -75.6
				0	2.0			37.12	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 349.1 1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	10 661.5 9 650.9	1997 1996	Médium et lourd	1 2
588.5 513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	4 101.8 3 815.2	1997 1996	Léger	3
-					_	1997	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
-	-	-	-	-	Ξ.	1997	Pétrole brut bitumineux	7
1 937.6 1 845.2	1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	14 763.3 13 466.1	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
	_	_	_	_	-	1997 1996	Condensat	11 12
0.6	-	-	-	_	4.8		Pentanes plus	13
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	4.8	1996	Leutanes binz	14
1 938.2 1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	14 768.1 13 470.9	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
-					_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
1 938.2 1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	14 768.1 13 470.9	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
=	_	_	_	_	-	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
526.4					3 450.4	1997	- Ontario	25
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	2 859.5	1996	- Manitoba	26 27
Ξ.	-	-	-	-	Ξ.	1996	- Manitoba	28
232.9 171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	1 341.7 1 312.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
34.5 40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	238.6 198.0	1997 1996	- Alberta	31 32
-		2007	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		-	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	**	-	1996		34
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
793.8 635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	5 030.7 4 370.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1 159.6 1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	9 654.1 9 039.2	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	_	-	_	=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 159.6 1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	9 654.1 9 039.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
64.6 51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	90.5	1997	Variations nettes des stocks	45 46
31.0	7.0	3.7	75.4	-30.6	73.5		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996		48
-79.8 -1.7	16.1	-	15.6	-1.3	-7.2 -12.2	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
1 938.2 1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	14 768.1 13 470.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	1 259.0 1 250.8	1 173.9 1 170.0	1 226.5 1 282.0	1 160.2 1 226.3	1 187.1 1 242.4	1 204.8 1 238.0	1 284.4 1 316.8
3	Light and medium	1997 1996	3 277.0 3 379.4	2 983.1 3 183.3	3 184.6 3 446.9	2 993.2 3 279.5	2 943.6 3 294.1	2 989.1 3 214.0	3 125.6 3 324.8
5 6	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4	1 648.7 1 336.0
7 8	Crude bîtumen	1997 1996	1 019.2 747.8	959.5 697.7	985.7 745.5	986.3 693.9	1 051.1 679.2	1 055.1 757.3	1 250.3 813.1
9	Total crude	1997 1996	6 900.1 6 768.7	6 361.5 6 270.3	6 784.1 6 938.8	6 111.2 6 173.1	6 019.6 6 562.0	6 701.4 6 724.6	7 309.0 6 790.7
11	Condensate	1997 1996	32.9 28.3	31.8 28.2	33.8 32.2	27.0 28.2	27.9 27.2	29.4 25.7	33.8 27.8
13	Pentanes plus	1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	850.1 770.9
15	Total net withdrawals	1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	8 192.9 7 589.4
17	Imports	1997	=	=	=	=	-		=
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	7 815.4 7 600.2	7 183.8 7 057.0	7 664.5 7 780.8	6 944.7 6 962.8	6 854.4 7 387.4	7 521.0 7 489.2	8 192.9 7 589.4
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1997	=	:	Ξ	=		=	
23	- Quebec	1997	=	=	=	=	<u>.</u>	10.0	18.3
25	- Ontario	1997	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5	1 224.0
27	- Manitoba	1997	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1996	113.1	104.9	90.1	60.0	72.5	124.2	121.4
30	- Alberta	1996	1 935.1	77.8 1 756.8	108.6	115.1	156.3	197.4	1 990.0
32	- British Columbia	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
34	M. M	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
36	- N.W. Terrîtories	1997	_	Ξ.	-	Ξ	-	-	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 082.5 3 521.3	3 474.7 3 526.8
39	Export to the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.1 4 137.4
41	Export to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ
43 44	Total exports	1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.1 4 137.4
		1997	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2	516.2 -93.4
	Deliveries to other purchasers	1997	41.5	41.9	45.3 32.6	44.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7
-	Losses and adjustments	1997	11.9	- 148.9 36.0	- 245.8 -65.4	- 184.5 -48.0	- 218.2 138.9	- 177.0 -93.2	- 269.8 -10.7
	TOTAL DISPOSITION	1997	7 815.4	7 183.8	7 664.5	6 944.7	6 854.4	7 521.0	8 192.9 7 589.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

thou	sands of	cubic metres	- milliers de	mētres cubes					
							,	Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	279.4 333.6	1 243.4	1 337.5	1 273.1	1 298.1	9 775.3 10 059.9	1997 Lou 1996	urd	1 2
	127.8 354.2	3 204.6	3 357.1	3 232.9	3 291.9	24 624.0 26 476.2	1997 Lés 1996	ger et médium	3
	631.2 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	10 518.8 10 676.3	1997 Syr 1996	nthétique	S 6
1	187.5 792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	8 494.7 5 927.0	1997 Pét 1996	trole brut bitumineux	7 8
	225.9	6 583.1	7 086.4	6 797.8	6 990.4	53 412.8 53 139.4	1997 Ta1	tal pétrole brut	9
	33.6 28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	250.2 225.7	1997 Cor	ndensat	11 12
	860.9 780.6	765.2	814.0	792.0	825.0	6 634.1 6 221.6	1997 Per 1996	ntanes plus	13 14
	120.4	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	60 297.1 59 586.7	1997 Ta1	tal prélèvements nets	15 16
	Ξ	_	_	_	_	=	1997 Imp	portations	17 18
	120.4	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	60 297.1 59 586.7		TAL APPROVISIONNEMENTS	19
								/tilisation:	-
	Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996	raffineries - Atlantique	21
	23.9	12.1	99.2	86.5	-	52.2	1997 1996	- Québec	23 24
	215.5	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	9 711.8 11 344.9	1997 1996	- Ontario	25 26
	=	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
	111.7 131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	797.9 985.3	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
	010.5 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	14 939.4 14 322.3	1997 1996	- Alberta	31 32
	157.3 167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	1 130.2 1 309.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
	495.0 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	26 579.3 28 014.6	1997 Tot	tal livré aux raffinaries	37 38
	954.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	34 192.0 31 782.9	1997 E×p	oortation aux États-Unis	39 40
	Ξ	_	_	-	_	176.5	1997 Exp 1996	portation dans d'autres pays	41 42
	954.5 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	34 192.0 31 959.4	1997 Exp	portations totales	43 44
-	176.3	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	527.2 - 555.6	1997 Var	iations nettes des stocks	45 46
	71.7 28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	455.4 234.7	1997 Liv	raisons à d'autres acheteurs	47 48
-	224.5	-43.6	-98.4	-59.6	- 131.2	-1 456.8 -66.4		tes et rectifications	49
	120.4	7 373.4	7 927.3	7 618.3	7 847.2	50 297.1 59 586.7		TAL DE L'UTILISATION	51
,	7 17.7	7 373.4	7 727.0	7 010.3	7 047.2	37 200.7	1770		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	290		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	= =	Ξ	_	_		=	-
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
5		1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ		=
7 8	Crude bitumen	1997 1996	=	-5	=	Ξ	=	=	-
9	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
11	Condensate	1997	4.1	3.9 3.5	4.3	4.2 3.6	4.5	4.4 3.6	4.4
		1997	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	37.4 31.6	36.5 22.4	27.7
	Total net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6
7	Imports	1997	_	-	-	-	-	-	-
	TOTAL SUPPLY	1996 1997	236.0	226.1	251.7	241.8	263.2	258.2	249.6
0		1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
	Disposition:								
21		1997 1996	Ξ	=	_	Ξ.	-	-	-
23	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	=	Ī
25	- Ontario	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
27		1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
1 2	- Alberta	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	105.5 45.8	51.7 44.1
3	- British Columbia	1997	111.7	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	128.5 90.8	109.8	124.1
35	- N.W. Territories		=	_	=	=	-	-	=
	Total to refineries	1997	162.9	143.5	140.2	173.7 173.3	212.9	215.3 118.5	175.8
9	Export to the United States	1996	169.8 84.1	147.7 81.9	128.3	99.7	142.1 84.3	100.0	153.8
1	Export to other countries	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
3	Total exports	1996 1997	84.1	81.9	120.9	99.7	84.3	100.0	113.4
44		1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
•6		1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-17.9 -5.0
8	Deliveries to other purchasers	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-	=
9		1997 1996	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-48.7 -4.3	-70.9 -4.4	-21.7 6.2
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6 230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

housands of	f cubic metres ·	- milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
221.1 191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	1 683.3 1 458.1	1997 1996	Léger et médium	3
-	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_	=	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
221.1 191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	1 683.3 1 458.1	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
4.5 3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	34.3 29.9	1997 1996	Condensat	11 12
35.4 24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	270.1 234.1	1997 1996	Pentanes plus	13
261.0 220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 987.6 1 722.1	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_		-	1997	Importations	17
261.0	233.0	232.4	223.6	233.4	1 987.6 1 722.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
220.5	255.7	20254	2000	20017	7 7 2 2 7	1,,,,	Utilisation:	
						1997	Aux raffineries - Atlantique	21
=	-	-	-	-	Ξ	1996		22
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
Ξ	-	-	-		_	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
=	-	-	-		Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
53.3 54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	495.6 406.9	1997 1996	- Alberta	31 32
129.9 117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	911.9 · 797.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_	-	=	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
183.2 171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	1 407.5 1 204.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
97.9 71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	782.2 581.5	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
=	-	-	-	_	=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
97.9 71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	782.2 581.5	1997 1996	Exportations totales	43 44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	35.3 -36.2	1997	Variations nettes des stocks	45 46
-		, 010	-23.7	-	-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-20.1	4.0	-16	-7.0	4.4	- 237.4 -28.0		Pertes et rectifications	49
-23.0 261.0		-1.6			1 987.6	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	1 722.1	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	O+ cubic metr	es - milliers	de metres cu	296		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
3		1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
5 6		1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
7 8		1997 1996	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9 10		1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
11		1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	Ξ
13		1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2 7.1
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
17 18		1997	-	=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
	Disposition:								
21		1997	=	=	-	-	_	Ξ	=
23	- Quebec	1997	-	Ξ	=	_	Ξ	=	_
25 26		1997	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.8 133.2
27	- Manitoba	1997	_	_	-	=	=	=	_
29	- Saskatchewan	1997	-	_	-	-	-	=	_
31 32	- Alberta	1997	-	_	-	-	-	_	_
33	- British Columbia	1997	_	_	-	=	-	_	_
34						_	7		_
36 37	Total to refineries	1996 1997	14.2	9.1 130.7	9.6 145.6	9.3	18.1	8.8 135.8	142.8
38		1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
40		1997	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
42		1997	-	-	on on	-	-	=	-
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	•	:	:	:
45 46		1997 1996	1.5	0.6	-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	0.5	1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
49 50		1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	-0.1 0.6
		1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0	143.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

nousands of	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
						,	pprovisionnement:	
							Production intérieurs:	
_					_	1997 Lou		1
-	-	-	-	-		1996		2
132.6 145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 052.8 1 078.8	1997 Lég 1996	er et médîum	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 Syr 1996	thétique	5
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 Pét 1996	role brut bitumineux	7 8
132.6 145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 052.3 1 078.8	1997 Tat 1996	al pétrole brut	9 10
Ξ	-	-	-	_	2.9	1997 Con 1996	densat	11
8.2 8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	60.5 57.3	1997 Pen 1996	tanes plus	13 14
140.8 153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 112.8 1 139.0	1997 Tot	al prélèvements nets	15 16
Ξ	_	_	_	_		1997 Imp	ortations	17 18
140.8 153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 112.8 1 139.0	1997 TOT	AL APPROVISIONNEMENTS	19
							tilisation:	
	-	-	-	-	Ξ	1997 Aux 1996	raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	24.4	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
142.1 157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	1 115.0 1 070.4	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
Ξ	-	-	-	_	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	_	69.1	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
142.1 157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	1 115.0 1 139.5	1997 Tot 1996	al livré aux raffineries	37 38
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1997 E×p 1996	ortation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	_	_	-	-	1997 Exp 1996	ortation dans d'autres pays	41 42
:					:	1997 Exp 1996	ortations totales	43 44
-1.2 -4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	-0.2	1997 Var 1996	iations nettes des stocks	45 46
_	_	_	-	_	Ξ	1997 Liv 1996	raisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 -0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-2.0 -0.5	1997 Per 1996	tes et rectifications	49 50
140.8 153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 112.8 1 139.0	1997 TDT 1996	AL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mètres cu	pes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	- :	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
3	Light and medium	1997 1996			Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5	Synthetic	1997 1996	=	Ξ	Ī	Ξ	=	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1997 1996		=	Ξ	Ξ	=	Ξ.	_
9	Total crude	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
	Condensate	1997	-	=	=	2	=	=	=
_	Pentanes plus	1997	_	-	=	=	=	-	_
15	Total net withdrawals	1997 1996	:	:	:		:		
	Imports	1997	3 B60.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0 3 211.2	3 266.5	4 079.8
	TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9 3 860.2	3 385.9 3 193.3	3 863.0 3 869.2	2 795.5 3 336.0	3 557.0	3 143.0 3 266.5	3 773.0 4 079.8
0.5		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
	Disposition:	4003	4 7/2 4	4 70/ 4	4 957 0	4 440 3	4 477 6		
22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 26	- Ontarão	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33	- British Columbia	1997 1996	= =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	_	=	Ξ	Ξ	= =	=	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
9	Export to the United States	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
41	Export to other countries	1997		=	=	=	=	_	-
	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	-	:	
	Net inventory changes	1997	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-28.1 -23.1
	Deliveries to other purchasers	1997	=		-5.7			-	-
	Losses and adjustments	1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
		1220	_	3/.4	2.1	-	0.1	-80.2	23.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August September October November December Jan. to Aug.
August September October November December Jan. to Aug.
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
						App	provisionnement:	
						Pro	oduction intérieure:	
Ξ	-	-	-	-	=	1997 Loure 1996	1	1 2
Ξ.	_	_	_	_	-	1997 Léger 1996	r et médium	3
=					=	1997 Synth	nétique	5 6
_					_	1997 Pétro	ole brut bitumineux	7
-	_	-	-	-		1996 1997 Total	l pétrole brut	9
-	•	•	-	•	•	1996 1997 Conde		10
	-	-	-	-	Ξ	1996		11
Ξ	-	-	-	-	=	1997 Penta 1996	anes plus	13 14
:					:	1997 Total 1996	l prélèvements nets	15 16
3 759.4 3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	28 921.4 26 737.2	1997 Impor	tations	17 18
3 759.4 3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	28 921.4 26 737.2	1997 TOTAL 1996	APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Uti	llisation:	
1 581.3 1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	12 748.7 12 979.8	1997 Aux r 1996	raffineries - Atlantique	21 22
1 742.3 1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	12 847.5 12 584.8	1997 1996	- Québec	23 24
435.8 206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	3 325.2 1 172.6	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
Ξ	_	-	-	_	Ξ.	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	-	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	e 33 34
-					-	1997	- Territoires du N	O. 35 36
3 759.4	-	-	-	-	28 921.4	1997 Total	l livré aux raffineries	37
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	26 737.2	1996	-tation aux États-Unis	38
=	-	-	-	_'	-	1996		40
_	-	-	-	-	=	1997 Expor 1996	tation dans d'autres pays	41 42
:					-	1997 Expor 1996	tations totales	43 44
-6.2 -33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	6.7 -18.5	1997 Varia 1996	ations nettes des stocks	45 46
Ξ	_	-	-	-	Ī	1997 Livra 1996	aisons à d'autres acheteurs	47 48
6.2 33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	-6.7 18.5	1997 Perte	es et rectifications	49 50
3 759.4 3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	28 921.4 26 737.2	1997 TOTAL 1996	. DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.9
2		17 353.4	15 892.8	16 940.1	16 280.2	16 609.2	15 562.2 15 560.6	16 332.9
3 Net new production 4		17 247.5 17 146.7	15 693.1	16 627.6 16 708.1	16 088.7	16 411.4	15 367.0	16 143.3
5 Net withdrawals		16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.3
6		16 340.6	14 953.2	15 631.3	14 728.3	15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
8	1996	597.7	482.9	568.6	496.6	494.5	469.9	530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.7
10	1996	1 629.2	1 487.6	1 603.4	1 530.5	1 545.3	1 421.6	1 532.9
11 - Plant use (2)	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.3
12	1996	493.1	469.4	503.9	464.1	478.8	453.2	485.1
13 — Adjustment	1997	- 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.7
14	1996	- 218.7	132.4	-51.2	- 207.2	-51.4	- 130.6	- 230.1
15 Total marketable gas	1997	14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.1
	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
22	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997	-2 560.4	-1 633.5	-1 433.7	36.2	1 215.6	1 664.7	1 698.1
24	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997	890.5	462.9	783.7	338.3	253.4	341.8	808.9
	1996	809.9	614.5	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.0
28	1996	6 978.9	6 321.1	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	1 321.5	1 190.7	1 305.5	1 155.8	1 141.4	985.5	1 001.4
30	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	-	Ξ	=		Ξ	=
33 - Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
34	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 - Ontario	1997	2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	595.2
36	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
38	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 – Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
40	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta	1997	2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.4
42	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — British Columbia	1997	654.1	527.4	519.0	407.0	267.5	240.3	208.0
44	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7	11.7 10.3	10.9	11.1 10.3	11.0	11.8 10.1
47 Total utility sales	1997	7 247.3	6 070.0	6 041.2	4 956.1	3 781.7	2 713.4	2 567.8
	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.	
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août	

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						App	provisionnements :	
16 536.6 16 269.4	15 715.0	16 481.9	16 455.5	17 444.4	131 981.7 131 240.2	1997 Produ 1996	oction originale brute	1 2
16 352.0 16 063.3	15 519.0	16 280.4	16 266.8	17 253.8	130 488.1 129 621.6	1997 Produ 1996	action originale nette	3
14 878.4 14 614.7	14 269.1	15 329.4	15 647.9	16 648.3	121 458.7 120 316.3	1997 Prélè 1996	ivements nets	5 6
503.6 521.6	495.0	534.5	531.5	620.2	4 219.3 4 162.6	1997 Mains 1996	: - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 616.5 1 518.9	1 466.3	1 595.8	1 570.2	1 675.7	12 377.3 12 269.4	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
551.7 475.3	449.4	447.1	454.1	590.0	3 873.4 3 822.9	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	12
- 427.6 - 137.3	-92.9	- 337.1	- 200.6	- 527.3	-2 256.9 - 894.1	1997 1996	- Rectifications	13 14
12 634.2 12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 289.7	103 245.6 100 955.5	1997 Total 1996	du gaz marchand	15 16
102.2 72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	878.5 807.7	1997 Impor 1996	tations	17 18
Ξ	_	-	-	-	-	1997 Autre 1996	s arrivages	19 20
12 736.4 12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	104 124.1 101 763.2	1997 TOTAL 1996	. APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Uti	llisation :	
1 670.8					657.8	1997 Varia	tions des stocks des distributeur	s 23
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	1 053.2	1996		24
704.9 451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	4 584.4 4 335.5	1996	es, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 677.0 6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	53 718.9 52 508.4	1997 Expor 1996		27 28
1 042.7 942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	9 144.5 8 038.0	1997 Vente 1996	s directes (excl. services de gaz	30
=	-	-	-	-	-	1997 Vente 1996	s des services - Nouveau-Brunswic	32
356.7 357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	4 322.2 4 218.7	1997 1996	- Québec	33 34
608.2 615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	12 763.8 13 083.4	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 075.0 1 089.1	1997 1996	⊶ Manitoba	37 38
34.2 33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 117.0 1 174.7	1997 1996	- Saskatchevan	39 40
1 368.7 1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	13 603.3 13 226.0	1997 1996	- Alberta	41 42
223.6 177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	3 046.9 2 952.6	1997 1996	- Colombie-Britannio	ue43 44
11.3 12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	90.3 83.7	1997 1996	- Territoires du Nord-Oue	46
2 641.0 2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	36 018.5 35 828.2	1997 Total 1996	l des ventes services de gaz	47 48
12 736.4 12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	104 124.1 101 763.2	1997 TOTAL 1996	. DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

	Ja	nuary	February	March	April	May	June	July
	Jai	nvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	mí	llions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	-	-	-	-	-	-	-
2 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	1996	-	-	_	~	_	_	_
3 Net new production 4	1997 1996	-	_	Ξ.	-	Ξ	I I	=
5 Net withdrawals 6	1997 1996	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	- I	Ξ
7 Less - Field uses	1997 1996	_	-		=	=	_	-
9 - Shrinkage	1997	_	_	_	_	_	_	_
0	1996	-	-	=	- -	-	-	_
1 — Plant uses 2	1997	-	=	-	-	_	-	
3 - Adjustment	1997	_	_	_	_	_	_	_
4	1996	-	-	-	Ξ	-	-	-
5 Total marketable gas 6	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
7 Imports	1997							
8	1996	=	=	=		Ξ		·
9 Other receipts	1997 1996	_		=	=		-	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1997							
2	1996	•	•	-	•	•	•	-
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	-		-		Ξ	=	
5 Line loss, fuel and pack change	1997	_	_	_	_	_	_	_
6	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 Exports 8	1997 1996	_	_	_	Ξ	_	_	_
9 Direct sales (excl. utilities)	1997	_	_	_	***	_	_	_
0	1996	-	-	-	-	-	-	-
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	_	-	Ξ	_	_		_
3 - Quebec	1997	-	-	-	_	_	_	_
4	1996	-	-	-	-	-	-	-
5 - Ontario 6	1997 1996	_	_		Ξ	_	_	Ξ
7 — Manitoba	1997	_	_	_	-	_	_	_
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	_	Ξ	_	_	_	Ξ	_
1 ~ Alberta	1997 1996	-	-	=	-	-	-	-
3 — British Columbia					_	_		
4	1996	-	-	-	=	-	-	-
5 — Northwest Territories 6	1997 1996	-	_	=	-	-	_	_
7 Total utility sales	1997							
8	1996	•	•	•	•	•	•	
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	-						

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
_						1997 Pr	roduction originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
-						1997 Pr	roduction originale nette	3
	-	-	-	-	-	1996		4
-						1997 Pr 1996	rélèvements nets	5
-	-	-	-	-	_			
_	_	_	_	_	_	1997 Mo 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
						1997	- Pertes lors de traitement	9
_	_	-	-	-	-	1996	- Laitez Tolz de flatfement	10
_						1997	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
-						1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-		1996		14
	_	_	_			1997 To	otal du gaz marchand	15
_	_	_	_	_	_	1997 Im 1996	mportations	17 18
						1997 /	utres arrivages	19
Ξ	_	-	-	-	-	1996	otres arrayes	20
						1997 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
							Utilisation :	
_	_	_	_	_	_	1997 Va 1996	ariations des stocks des distributeurs	23
							ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
Ξ	_	-	_	-	-	1996	ertes, consom. & vioct. Gans reseaux	26
_						1997 Ex	xportations	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
-							entes directes (excl. services de gaz)	
-	-	-	-	-	-	1996		30
_	_	_	_	_	_	1997 Ve 1996	entes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
						1997	0.5	33
Ξ	_	_	_	_	_	1997	- Québec	34
_						1997	- Ontario	35
_	-	-	-	-	-	1996		36
_						1997	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996		38
-						1997	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	_	1996		
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
							- Colombia Pritarria	
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
_						1997	- Territaires du Nard-Oues	t45
-	_	-	-	-	-	1996		46
-							otal des ventes services de gaz	47
•	•	•	•	•	•	1996		48
•						1997 TO	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
		•	-	_	_	1770		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
3 Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
5 Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
7 Less - Field uses	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	=	-
9 - Shrinkage	1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	=	-
11 - Plant uses 12	1997	Ξ		Ξ	_	=	=	
13 — Adjustment 14	1997	-	-	-	-	-	_	_
15 Total marketable gas	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1
16 17 Imports	1997	_	-	-	dia	-	-	26.5
18 19 Other receipts	1996	_	-	-	-	-	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
22	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ.	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	=	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	=
33 - Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
35 — Ontario 36	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
37 — Manitoba 38	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
39 – Saskatchewan 40	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	-
43 — British Columbia 44	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	-
45 - Northwest Territories 46	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
47 Total utility sales 48	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	Production originals brute	1 2
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	Production originals nette	3 4
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
Ξ	_	_	_	-	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	_	_	-	-	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
=	_	_	_	-	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	_	-	-	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	_	_	-	-	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	-	_	_	**	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-		-	-	-	-	1996		24
Ξ	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1996	Exportations	27 28
=	-	-	-	-	-	1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
-	-	-	-	-	-	1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	32
Ξ	-	***	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manîtoba	37 38
_	-	**	_	-	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
Ξ	-	_	-	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
-	_	_	-	_	_	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	1043 44
	_	_	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	t45 46
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
22.3 28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	171.5 202.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	613.4 669.8
3 Net new production	1997	619.4	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
5 Net withdrawals	1997	619.4	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
7 Less - Field uses	1997	94.3	77.3	81.6	66.1	73.9	63.9	74.2
8 9 - Shrinkage	1996	105.4 7.8	85.4 6.5	85.5 6.9	71.5 5.7	81.0 6.3	71.5	81.1
0	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
1 - Plant uses	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.4	9.6 10.4	8.9 9.8	8.1 9.1	8.8 9.6
3 - Adjustment 4	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7 0.7	0.7 1.3	11.6 12.3	10.7 12.1	13.3 15.1
5 Total marketable gas 16	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 5 38.1
7 Imports	1997 1996	Ξ	=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	163.9 323.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0 -39.9	4.1 4.6
7 Exports 8	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	17.6 16.5	23.8 17.9
?9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	2.9	=
S1 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	_	-	=	_	-	=	-
3 - Quebec	1997 1996	-	_	_		Ξ	_	-
55 — Ontario	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	268.4 157.8
67 — Manitoba	1997	-	-	-	-	-	=	-
9 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
il — Alberta	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
i2 - British Columbia	1996	_		-	-	-	_	_
65 - Northwest Territories	1996	-	-		-	-	-	-
6	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
i7 Total utility sales i8	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	547.5 537.1	401.8 413.9	393.1 366.9	295.5 304.0	301.0 191.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
608.5 657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	4 888.9 5 339.0	1997 1996	Production originals brute	1 2
590.5 638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	4 745.9 5 184.0	1997 1996	Production originals netts	3
590.5 638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	4 745.9 5 184.0	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
78.3 84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	609.6 665.9	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.6	7.0	5.2	7.6	8.6	53.9 58.9	1997	- Pertes lors de traitement	9
8.8					72.9	1997	- Utilisation dans les usines	11
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	79.7	1996	- Rectifications	12
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	52.9 3 962.4	1996	Total du gaz marchand	14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	4 326.6	1996		16
=	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
491.0 530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	3 962.4 4 326.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
172.2					128.7	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	439.4	1996		24
18.2 -5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	297.7 340.2	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
20.7 17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	144.8 120.3	1997 1996	Exportations	27 28
19.2	23.6	40.0	-	29.1	120.5 156.9	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
-	-		-	-	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	_		_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
226.5 308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	2 153.7 2 095.1	1997 1996	- Ontario	35 36
=	_	_	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
34.2 33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 117.0 1 174.7	1997	- Saskatchewan	39
-	67.0	133.6	237.3	313.0	1 1/4./	1997	- Alberta	41
-	-	-	-	44	-	1996	- Colombie-Britanniqu	
-	-	-	-	-	-	1996	- Territoires du Nord-Ques	44
-	-		tie.		7 270 7	1996		46
260.7 341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	3 270.7 3 269.8	1996	Total des ventes services de gaz	48
491.0 530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	3 962.4 4 326.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	14 003.3 13 928.2	13 310.2 13 097.6	13 986.1 13 707.2
3 Net new production	1997 1996	14 617.7 14 449.8	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	13 870.4 13 777.6	13 187.9 12 951.1	13 841.5 13 553.9
5 Net withdrawals	1997 1996	14 050.1 13 643.7	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	12 640.3 12 646.5	11 801.8 11 662.4	12 353.7 12 100.2
7 Less - Field uses	1997	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0 444.4	492.3 391.4	358.1 375.4	368.7 372.4	403.5 411.9
9 - Shrinkage (1)	1997	1 426.7 1 415.7	1 320.5 1 301.3	1 382.9 1 420.6	1 366.8 1 346.7	1 266.8 1 360.5	1 295.5 1 262.1	1 385.8 1 353.4
1 — Plant use (2)	1997	441.9 414.4	367.5 390.8	435.5 417.0	355.1 383.1	420.7 402.8	387.3 377.9	412.3 402.5
3 — Adjustment	1997	- 269.0 - 254.5	- 305.0 85.5	- 255.6 - 128.6	- 335.4 - 251.8	35.9 - 147.4	- 133.9 - 255.4	- 174.2 - 282.1
4 5 Total marketable gas	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
6 7 Imports	1996 1997	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
8 9 Other receipts	1996	_	-	-	-	-	_	_
TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
2	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996	-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.9 - 190.9	905.8 671.9	1 308.4 1 310.4	1 236.9
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	753.4 652.5	301.8 456.5	677.5 432.7	244.7 464.2	176.5 456.6	272.6 468.0	792.4 486.1
7 Exports 8	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 879.5 5 995.8	5 710.5 5 735.8	5 814.0 5 706.9
9 Direct sales (excl. utilities) 0	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	759.6 644.0	786.2 692.2
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ.	=
3 - Quebec	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
5 — Ontarão 6	1997 1996	2 307.8 2 444.3	2 080.9 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	780.2 742.1	284.7 245.3	158.8 272.4
7 — Manitoba 8	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.0 41.9	40.1 36.7
9 — Saskatchewan	1997	=	-	=	=	=	-	
1 — Alberta	1997	2 287.5 2 355.7	1 732.7 1 891.0	1 943.8 1 944.0	1 539.3	1 292.3 1 440.3	1 102.3	1 132.1 1 219.2
3 — British Columbia		86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	26.2	25.7 21.3	21.7	16.1
5 - Northwest Territories	1997	78.5	40.5	-	-	-	-	17.3
7 Total utility sales	1996	5 702.8	4 740.5	4 541.6	3 770.B	2 709.0	1 833.1	1 696.8
68 69 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	5 987.4 11 999.9	4 951.3 10 376.1	4 755.3 11 272.9	3 605.0 10 794.5	2 774.2 10 558.8	1 747.2 9 884.2	1 887.6 10 326.3
50	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

						Ap	provisionnements :	
13 939.2 13 720.5	13 171.7	13 871.3	13 936.1	14 734.1	111 402.9 110 363.3	1997 Prod 1996	uction originale brute	1 2
13 793.4 13 564.1	13 013.6	13 711.7	13 784.8	14 584.2	110 240.1 109 107.1	1997 Prod 1996	uction originals nette	3 4
12 319.8 12 115.5	11 763.7	12 760.7	13 165.9	13 978.7	101 210.7 99 801.8	1997 Prél 1996	èvements nets	5 6
384.2 401.2	373.1	402.9	400.5	480.4	3 234.3 3 207.9	1997 Moin 1996	s - Utilisation dans les chantier	s 7 8
1 382.1 1 339.2	1 294.9	1 415.7	1 394.4	1 439.2	10 827.1 10 799.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1) 9
463.5 399.7	378.1	370.9	389.4	490.3	3 283.8 3 188.2	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2) 11
- 357.7 - 166.4	- 169.2	- 283.2	- 159.4	- 445.1	-1 794.9 -1 400.7	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 447.7 10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	85 660.4 84 006.9	1997 Tota 1996	1 du gaz marchand	15 16
Ξ	~	-	-	-	-	1997 Impo 1996	rtations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1997 Autr 1996	es arrivages	19 20
10 447.7 10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	85 660.4 84 006.9	1997 TOTA 1996	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Uŧ	ilisation :	
1 269.3 1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	- 282.1 - 162.9	1997 Vari 1996	ations des stocks des distributeu	rs 23 24
617.1 412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	3 836.0 3 829.5	1997 Pert 1996	es, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 994.0 5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	48 317.3 46 894.8	1997 Expo 1996	rtations	27 28
822.7 725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	7 050.0 5 980.0	1997 Vent 1996	es directes (excl. services de ga	z) 29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1997 Vent 1996	es des services - Nouveau-Brunswi	ck 31 32
356.7 357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	4 322.2 4 218.7	1997 1996	- Québec	33 34
163.4 125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	8 866.8 9 312.8	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 075.0 1 089.1	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 173.3 1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	12 203.3 12 573.0	1997 1996	- Alberta	41 42
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	271.9 272.0	1997 1996	- Colombie-Britanni	que43 44
=	-	-		-	-	1997 1996	- Territoîres du Nord-Ou	est45 46
1 744.6 1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	26 739.2 27 465.6	1996	l des ventes services de gaz	47 48
10 447.7 10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	85 660.4 84 006.9	1997 TOTA 1996	L DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
Gross new production	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 788.4 1 762.2	1 872.6 1 877.8
Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848.6 1 860.6
Net withdrawals	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848.6 1 860.6
Less - Field uses	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	50.9 38.1	46.1 26.0	48.2 37.8
- Shrinkage	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	162.1 166.1
- Plant uses	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	81.9 70.4
- Adjustment	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-23.7 112.7	-42.8 36.9
Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 955.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2
Imports	1997	=	=	_			=	
Other receipts	1997	=	=	:	=	=	-	1
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297.3 439.1
Line loss, fuel and pack chang	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12.4 -29.8
Exports	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636.2 635.3
Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.2 212.1
Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	_	=	=	_	_	-
- Quebec	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=			
- Ontario	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	84.9 79.9	76.8 81.5
- Manitoba	1997 1996		=	=	=		=	
- Saskatchewan	1997 1996	=	_	=	_	=	-	
- Alberta	1997 1996	134.2	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	208.0	169.3	198.3
- British Columb		524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3 246.4	201.0	163.0
- Northwest Territori		-	-	-	-	-	-	-
Total utility sales	1997	755.2	693.9	681.0	638.9	512.0	455.2	438.1
TOTAL NET DISPOSITION	1996	765.1	623.7	597.6 1 681.8	493.4 1 672.4	362.9 1 716.8	322.5 1 543.0	292.7
TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements:	
1 918.0 1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	15 135.1 14 934.4	1997 I 1996	Production originals brute	1 2
1 897.4 1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	14 949.3 14 728.8	1997 1996	Production originals netts	3 4
1 897.4 1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	14 949.3 14 728.8	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
41.1 35.9	38.9	40.7	39.0	43.6	375.4 288.8	1997 I 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
221.4 165.6	158.5	168.4	162.2	221.3	1 447.4 1 360.8	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
77.0 64.2	59.7	65.3	52.8	88.1	497.0 533.2	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-75.7 22.3	66.6	-70.1	-45.8	-82.3	- 509.1 453.7	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 633.6 1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	13 138.6 12 092.3	1997 1 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ		-	-	-	-	1997 : 1996	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1997 / 1996	Autres arrivages	19 20
1 633.6 1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	13 138.6 12 092.3	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
229.3 252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	811.2 776.7	1997 t	Variations des stocks des distributeurs	23
69.6 43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	450.7 165.8	1997 I 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
662.3 681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	5 256.8 5 493.3	1997 1 1996	Exportations	27 28
200.8 217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	1 974.0 1 901.1	1997 V 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1997 V 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
93.8 80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	706.0 677.1	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
195.4 84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	1 400.0 653.0	1997 1996	- Alberta	41 42
182.4 132.7	195.2	310.7	504.4	555.3	2 539.9 2 425.3	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	46 46
471.6 297.5	338.7	486.2	685.8	744.6	4 645.9 3 755.4	1997 1 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
1 633.6 1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	13 138.6 12 092.3	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrîl	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.8
3 Net new production	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0	14.2
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
6	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
7 Less - Field uses 8	1997 1996	=	Ξ.	Ξ	Ξ	=	-	:
9 - Shrinkage 0	1997 1996	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
1 - Plant uses 2	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	-0.2
3 - Adjustment	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ē	
15 Total marketable gas	1997	14.5 14.8	13.3	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0	12.7 13.8	14.5 13.5
7 Imports	1997	_	-	-		-	-	_
9 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
2	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	Ξ.	
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
7 Exports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	=	
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	=	_	=	=	=	=	-
1 Utility Sales - New Brunswick	1997	_	-	_	_	_	_	_
2 - Quebec	1996	-	-	_	-	-	-	_
4	1996	_	-	-	-	-	100	-
5 — Ontario 6	1997 1996	Ξ	-	_	Ξ	-	Ξ	=
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	=	=	
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	
1 - Alberta 2	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=	
3 — British Columbia 4	1997	2.7	2.6	2.7	2.8	2.9	1.7	2.7
5 — Northwest Territories 6	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
7 Total utility sales	1996 1997	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	14.8	13.9 13.3	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
14.1					114.9	1007	Desduction enisingle brute	1
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	119.0	1996	Production originals brute	2
14.0 16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	113.7 117.7	1997 1996	Production originals nette	3
14.0 16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	113.7 117.7	1997 1996	Prélèvements nets	5
=	_	-	_	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.4					3.3	1997	- Pertes lors de traitement	9
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	4.4	1996	- Laitez TOLZ de flatfament	10
-0.2 0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	-0.5 2.3	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	_	_	-	_	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
13.8 15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	110.9 111.0	1997 1996	Total du gaz merchand	15 16
Ξ	-	-		-	-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	_	-	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
13.8 15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	110.9 111.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
=	-	-	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	_	-	1997 1996	Exportations	27 28
-	-	-		-	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	-	-	-	-	_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
=	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
=	_	_	_	_	_	1997 1996	- Ontario	35 36
_						1997	Manitoba	37
-	-	-	_	-	-	1996		38
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-		_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
0.5							Calantia Prince	
2.5	1.4	3.2	2.9	2.8	20.6 27.3	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
11.3 12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	90.3 83.7	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	445 46
13.8 15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	110.9 111.0	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
13.8 15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	110.9 111.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply:								
1	Gross new production	1997	37.5	33.8	36.1	34.8	35.2	21.6	34.9
2		1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
4	Net new production	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
5	Net withdrawals	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
7 8	Less - Field uses	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9	- Shrînkage	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.3 6.0	6.1 5.8	6.1 5.8	3.7 3.8	6.1 6.0
11	- Plant uses	1997	3.7	2.4	2.6	2.1	2.4	1.9	2.5
12	- Adjustment	1997	-	-	3./	2.7	2.3	-	2.6
14		1996	-	-	-	-	-	-	-
15 16	Total marketable gas	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2
17 18	Imports	1997 1996	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 20	Other receipts	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
21 22	TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	-	_	=	-	=	= (
25 26	Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	= '
27 28	Exports	1997	Ξ	_	_	=		_	=
29 30	Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	=	_	-	-	=	=	=
31	Utility Sales - New Brunswick	1997	_	_	_	_	_	-	_
32	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	- Anepec	1996	Ξ	-	-	-	_	Ξ	=
35 36	- Ontario	1997 1996	Ξ	=	=	_	=	Ξ	_
37 38	- Manitoba	1997 1996	=	_	Ξ	_	-	Ξ	=
39 40	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
41	- Alberta	1997	_	_	_	=	_	_	-
42 43	- British Columbia	1996	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
44		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
45 46	- Northwest Territories	1997	Ξ	-	-	-	=	=	-
47 48	Total utility sales	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
	TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
34.5 37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	268.4 281.9	1997 1996	Production originals brute	1 2
34.4 37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	267.6 281.4	1997 1996	Production originals netts	3
34.4 37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	267.6 281.4	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
Ξ	**	-	-	-	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.0 6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	45.6 45.8	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
2.6	2.1	2.2	2.2	2.3	20.2 19.5	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
25.8 29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	201.8 216.1	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
25.8 29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	201.8 216.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
Ξ	**	-	œ	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
Ξ	-	-	-	-	-	1996	Exportations	28
Ξ	-	ton.	-	-	-	1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	~	-	-	-		1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	32
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
Ξ	-	_	-	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	— Manitoba	37 38
=	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
=	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
25.8 29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	201.8 216.1	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	943 44
-	-	-		-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	445 46
25.8 29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	201.8 216.1	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
25.8 29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	201.8 216.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 Net new production	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	=	=
5 Net withdrawals	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Less - Field uses 8	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
9 - Shrinkage	1997 1996	= 1	-	=		-	-	-
11 — Plant uses 12	1997	=	<u>-</u>	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996 1997	_	-	-	-	_	-	_
14 15 Total marketable gas	1996 1997	-		-	-			
16 17 Imports	1996 1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
18 19 Other receipts	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	111.5	118.2	208.0	- 82.7	103.2	- 79.6	73.1
22	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
Disposition :								
23 Distributors storage variatio 24	n 1997 1996	-	-	=	Ξ	=	_	Ξ
25 Line loss, fuel and pack char 26	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	Ξ
27 Exports 28	1997 1996	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
29 Direct sales (excl. utilities 30	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	=	-	_	Ξ	=	_	-
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 - Ontario 36	1997 1996	98.8 99.0	118.2 107.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
37 — Manîtoba 38	1997 1996	-	Ξ	=	=	Ξ	-	-
39 — Saskatchewan	1997	=	-	=	-	=	=	-
41 — Alberta	1997	=		=	=	=	=	-
43 — British Colum 44		12.7	1.7	-	-	=	-	_
45 — Northwest Territor	ies 1997	-	-	_	-	_	_	_
46 47 Total utility sales	1996	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	109.2	108.9	174.9 208.0	85.1 82.7	100.6	83.3 79.6	73.0 73.1
50	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, étranger

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Août

							Approvisionnements :	
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	Production originale brute	1 2
	_	_	_	_	_	1997 1996	Production originals nette	3
_						1997	Prélèvements nets	5
400	-	-	-	-	-	1996		6
=	-	-	-	-	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	. 7 B
-	-	-	-	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
-	_	_			_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
						1997	- Rectifications	13
	-	-	-	-	-	1996	- Rectaracetanna	14
:						1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
102.2	64.8	117.2	92.9	134.9	878.5 807.7	1997 1996	Importations	17 18
72.7	64.6	117.2	72.7	134.7	807.7		A	
Ξ.	-	-	-	-	-	1996	Autres arrivages	19 20
102.2 72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	878.5 807.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						1997	Variations des stocks des distributeur	- 27
Ξ	-	-	~	-	-	1996		24
Ξ	-	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-		_	-	_	-	1997 1996	Exportations	27 28
~	_	_	_	_	_	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	29
_						1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31
-	-	-	-	-	-	1996		32
_	-	_	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
102.2					865.8	1997	- Ontario	35
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	795.8	1996		36
_	**	_	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_						1997	- Saskatchevan	39
-	-	_	-	œ	-	1996		40
-	_	_	_	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_					12.7	1997	- Colombie-Britanniq	
-	-	-	7.5	20.9	11.9	1996		44
Ξ	_	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oue	st45 46
102.2 72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	878.5 807.7	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
102.2 72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	878.5 807.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

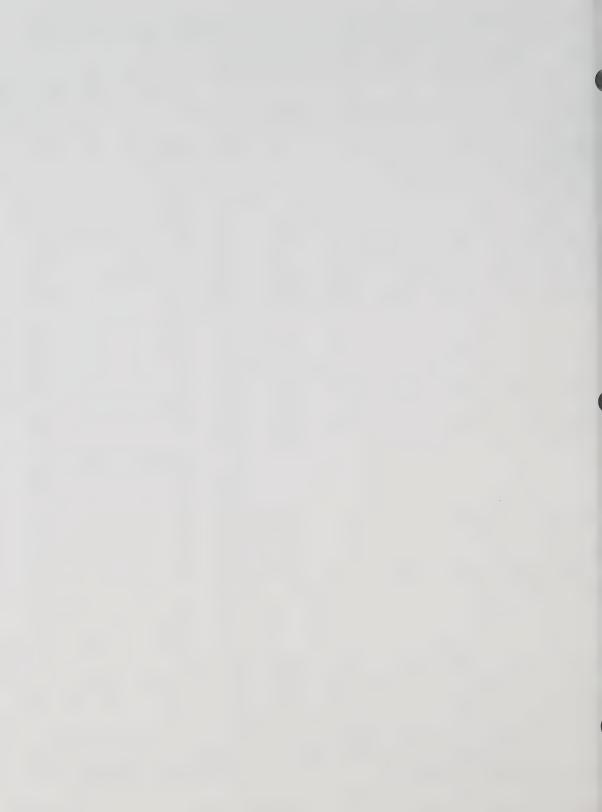
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Maî	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	322.9 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.B 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6	3.0 3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	28.1 31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	200		
7 8	Manitoba	1997 1996	0.2	0.2	0.2	0.2	=		-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6	4.4 4.6	4.6	4.6	4.4	4.5	4.4
1	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	32.6 18.1	29.8 31.0
15	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	739.6 798.5	793.6 824.0
	Butane								
17	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	:
9	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23 24	Brîtîsh Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.0 20.6	21.3 11.8	17.6 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	362.7 405.5	403.7 408.7
	Ethane (before solvent f)	Lood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
29 30	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
37 38	Manitoba	1997 1996		:	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1997	-	-	_	-	-	-	_
1	Alberta	1996 1997	597 923	545 782	607 434	552 560	508 064	579 199	628 699
3	Brîtîsh Columbia	1996	625 380 84 212	574 681 76 210	616 347 81 188	579 60B 74 762	596 623 77 386	557 336 76 478	588 894 78 559
5	Canada	1996	81 910 682 135	73 984 621 992	81 189 688 622	73 566 627 322	68 304 585 450	66 519	81 424 707 258
46		1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
llions of o	cubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
332.4 327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	2 664.9 2 495.3	1997 1996	Pertes (1)	
4.5 3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	35.6 31.8	1997 1996	Gaz brûlé (2)	:
33.3 31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	256.8 255.2	1997 1996	Consommation (2)	:
ousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
						1997		
Ξ	-	-	-	-	0.8	1996	Manitoba	
4.6	4.3	4.4	4.3	4.4	36.1 36.1	1997 1996	Saskatchewan	11
780.7 795.1	852.4	893.8	890.7	873.5	6 136.5 6 536.9	1997 1996	Alberta	11 12
31.7 23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	257.2 230.2	1997 1996	Colombie-Britannique	11
817.0 822.6	886.7	931.0	929.2	912.1	6 429.8 6 804.0	1997 1996	Canada	15
							Butana	
-	_	-	_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17
3.9 3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	30.5 31.0	1997 1996	Saskatchewan	1 2
390.3 390.2	457.7	481.3	482.1	517.9	3 167.0 3 281.9	1997 1996	Alberta	2 2
21.2	20.4	21.6	21.1	23.3	164.9 148.0	1997	Colombie-Britannique	2:
415.4 409.2	481.8	506.7	506.9	545.0	3 362.4 3 461.3	1997	Canada	2:
407.2	401.0	300.7	300.7	343.0	3 401.3	1776	-h	
							Ethane (avant deplac. miscible	,
=	-	-	-	-	-	1997 1996	Manîtoba	2
Ξ	-	_	-	-	-	1997 1996	Saskatchewan	2
911.2 905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	7 124.7 7 209.5	1997 1996	Alberta	3
Ξ	-	_	_	_	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	3
911.2 905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	7 124.7 7 209.5	1997 1996	Canada	3
tric tonnes	s – Tanne métr	·ique					Soufra	
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1997 1996	Manitoba	31
=	-	-	-	-	=	1997 1996	Saskatchewan	3
618 647 586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	4 638 308 4 725 521	1997 1996	Alberta	4
62 595 77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	611 390 604 403	1997 1996	Colombie-Britannique	4
681 242 664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	5 249 698 5 329 924	1997 1996	Canada	4

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements; imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDE	ER:	- 1	ME	ETHOD O	F PAYMENT:		
Statistics Cana Operations and Circulation Mar 120 Parkdale A Ottawa, Ontaric Canada K1A 0T	I Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and lagement and the U.S., and in the orders only. Plea venue Ottawa area, call (613) send confirmation 951-7277. Please do not will be treated as	4. VISA, purchase se do not n. A fax	(CF	neck only one		VISAN	1asterCard
INTERN (Please print)	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev for the Hearing Impaired			Card Numb			
(rouse printy				Expiry Date	9		
Company				Cardholder	(please print)		
Department				Signature			
Attention	Title			Oignature			
Address				Payment en	closed \$		
City	Province			Purchase Order Numb			
City	() ()			(please enclo	ose)		
Postal Code	Phone Fax			A the dead O			
E-mail addre	SS:			Authorized S	Price		TO POST OF THE STATE OF THE
Catalogue	Title	Date of issue or		(Ail	prices exclude sales tax)		Total
Number	THE	indicate ("S" for subscript	te an Canada		Outside Canada US\$	Quantity	
			\neg				
Note:	Catalogue prices for clients outside Canada are show	in in HP dal	llara	Cliente			
	e Canada pay total amount in US funds drawn on a U		nais.	Cilerius		OUNT	
Subsc	cription will begin with the next issue to be released.				(if app	licable) (7%)	
Prices	s are subject to change. To Confirm current prices cal	II 1 800 267	7-667	7.	(Canadian clients or	nly, where applicable)	
Conn	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and annies	blo P	OT OF HOT	(Canadian clients or	ible PST ily, where applicable)	
		ariu applica	JIS F	UI UI MOI.		ble HST B., Nfld.)	
	e or money order should be made payable to the ver General for Canada.				GRANE	TOTAL	
GST	Registration # R121491807					PF 097019	
							Œ

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä

POUR CO	MMANDER:		M	DDALITÉS	DE PAIEMENT	:	1
Statistique Canal Opérations et int Gestion de la circ 120, avenue Park Ottawa (Ontario)	faites débiter votre comptrégration ou MasterCard. De l'extérit culation Canada et des États-Unis la récion d'Ottawa, composite de la composi	et dans de commande seule sez le Veuillez ne pas env	VISA, ement. oyer	ochez une seu Veuillez déb		VISA M	asterCard
Canada K1A 0T6	Torder@statcan.ca	télécopié tient lieu c commande originale 1 800 363-7629 Appareils de télécommunica bour les malentendants	de e.	N° de carte			
Compagnie				Détenteur d	de carte <i>(en majuscule:</i>	s s.v.p.)	
Service				Signature			
À l'attention d Adresse Ville Code postal	Province		_ _	Paiement in N° du bon de command (veuillez joind	de		
Adresse du cou	urrier électronique :		_	Signature de	la personne autorisée		
Numéro au catalogue	Titre		Édition demandée ou inscrire	la	Prix prix n'incluent pas taxe de vente) Extérieur du	Quantité	Total S
			A » pour les connements	Canada S	Canada \$ US		
Venillez	noter que les prix au catalogue	pour les clients de l'avi	érieur du Ca	nada sont			
donnés total en	en dollars américains. Les clier dollars US tirés sur une banque	its de l'extérieur du Can américaine.			TOTAL RÉDUCTIO (s'il y a liet		
	ement commencera avec le pro peuvent être modifiés sans pré		riy courante	verillez	TPS (7 %)		
compos	er le 1 800 267-6677.				TVP en vigu (Clients canadiens seulem	eur	
TVP en	nts canadiens paient en dollars vigueur, soit la TVH.		oit la TPS de	9 / % et la	TVH en vigu (NÉ., NB., T		
	ue ou mandat-poste doit être é ur général du Canada.	abli à l'ordre du			TOTAL GÉNÉ	RAL	
TPS Nº	R121491807				PF	097019	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



29MISC97138

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the Statistics Canada Catalogue 1997.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to <u>facilitate your research</u>, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's <u>your one-stop shop</u> for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le Catalogue de Statistique Canada 1997.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour <u>faciliter vos recherches</u>, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un cour résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

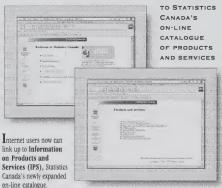
ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The Statistics Canada Catalogue 1997 (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. CALL toll-free 1800 267-6677, FAX toll-free 1800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6, You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUII

Le Catalogue de Statistique Canada 1937 (nº 11-204-XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'exténeur du Canada. COMPOSEZ sans frais le 1809 267-8677, TELECOPIEZ sans frais en 1800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avanue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6 Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Connected



Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! IPS features a powerful search tool that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on
"Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.
As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada
releases: who to contact for customized data retrievals, what you can
download either free of charge or at cost, and how you can obtain what you
see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products
and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the
kind of information you need most when making those important purchase
decisions.

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

David Zgodzinski
The Globe and Mail

Visit our Web site TODAY and discover how easily IPS can work for you.

Branchez-VOUS



produits et services (IPS). À jour et complet, IPS offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus compète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, IPS relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services étatistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans IPS.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! IPS offre un outil de recherche puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thême particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que IPS offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada: personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger gratuitement ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

David Zgodzinski
The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

Dup://www.statean.ea



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

September 1997

Nº 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winninea					

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipea	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 016 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

September 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Septembre 1997

Publication autorisée par le ministre

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente

publication, sous quelque forme ou par quelque

moyen que ce soit, enregistrement sur support

l'emmagasiner dans un système de recouvrement

sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,

magnétique, reproduction électronique, méca-

nique, photographique, ou autre, ou de

responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0TE.

December 1997

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 9

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Canada, K1A 0T6.

Décembre 1997

 N^0 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 9

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ef

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Higl	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	efinitions	45	Définitions	45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Annual Publications Coal Mines	26-206-XPB	Publications annuelles Mines de charbon
	26-206-XPB 26-213-XPB	
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas		Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport	26-213-XPB 55-201-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	26-213-XPB 55-201-XPB 57-202-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

September 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1997 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 9.7 million cubic metres in September 1996, an increase of 3.7%. Imported crude for the same period amounted to 3.4 million cubic metres an increase of 6.9% over September 1996.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.8 million cubic metres (57.8%) were sent to Canadian refineries and 6.1 million cubic metres (45.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.1% to 15.7 billion cubic metres from 15.5 billion cubic metres in September 1996. Marketable production for September amounted to 12.2 billion cubic metres, an increase of 1.9%.

The disposition of natural gas for September 1997 is as follows: 2.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Septembre 1997

En septembre 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 9,7 millions de mètres cubes en septembre 1996, une augmentation de 3,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 6,9% depuis septembre 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1997 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (57,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,1 millions de mètres cubes (45,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,1% pour atteindre 15,7 milliards de mètres cubes contre 15,5 milliards de mètres cubes (en septembre 1996). En septembre 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,9%.

Au cours du mois de septembre 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

Track 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res — millier	s de mêtres c	ubes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Heavy 2		1997 1996	2 583.2 2 426.4	2 414.7 2 278.9	2 646.0 2 496.4	2 470.9 2 352.7	2 617.3 2 454.7	2 588.7 2 436.3	2 790.7 2 599.8
3 Light and medi:	um	1997 1996	4 291.3 4 279.3	3 934.6 4 120.4	4 280.7 4 470.3	4 070.9 4 237.4	4 108.7 4 276.5	3 948.4 4 111.9	4 137.4
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.2
7 Crude bitumen 8		1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.4 693.9	1 076.7 679.2	1 082.3 757.3	1 260.0 813.1
9 Total crude 10		1997 1996	9 242.6 8 844.2	8 563.6 8 316.3	9 344.2 9 176.6	8 516.7 8 257.4	8 640.5 8 756.7	9 071.8 8 820.8	9 836.8 9 045.0
11 Condensate 12		1997 1996	36.3 33.0	34.7 32.4	37.9 36.8	34.1 32.1	33.4 31.2	34.1 29.5	37.5 31.8
13 Pentanes plus 14		1997 1996	923.0 841.9	829.2 796.5	890.5 848.9	848.4 799.0	852.1 837.4	834.6 768.9	886.0 811.0
15 Total net with 16	drawals	1997 1996	10 201.9 9 719.1	9 427.5 9 145.2	10 272.6 10 062.3	9 399.2 9 088.5	9 525.9 9 625.3	9 940.5 9 619.2	10 761.3 9 887.8
17 Imports 18		1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
19 TOTAL SUPPLY 20		1997 1996	14 062.1 12 958.0	12 620.8 12 531.1	14 141.8 13 925.3	12 735.2 11 884.0	13 082.9 12 836.5	13 207.0 12 762.2	14 841. 13 660.
Disposition:									
21 To Refineries (22	- Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.0
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 701.7	1 754. 1 623.
25 26	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 519.4 2 275.5
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	-		Ξ	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	359.0 300.0
31 32	- Alberta	1997 1996	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3 1 648.1	1 869.3 1 831.4	1 937.8 1 899.3	2 074.0 1 948.3
33 34	- British Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	259.2 243.8	283.3 279.8	239.8 254.8	263.4 281.1
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	:
37 Total to refin	eries	1997 1996	8 474.5 7 676.1	7 296.0 7 700.0	8 272.3 8 478.3	7 167.9 6 710.7	7 699.0 7 616.7	7 324.4 7 392.0	8 630.3 8 266.3
39 Export to the 1	United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 754.3 5 513.6	5 764.3 5 423.8
41 Export to other	r countries	1997 1996	176.5	Ξ	=	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.: 78.:
43 Total exports 44			5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 842.1 5 501.0
45 Net inventory	changes	1997 1996		278.7 87.6	499.8 201.5	344.3 190.9	- 651.5 - 215.0	133.5 -65.4	472.: -79.:
47 Deliveries to 6	other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.: 29.:
69 Losses and adj	ustments	1997 1996	-25.0 -6.1	-68.1 112.8	- 168.3 -38.7	57.3 -23.7	-38.5 121.9	- 156.2 - 217.1	- 176. -56.
51 TOTAL DISPOSIT	ION		14 062.1 12 958.0	12 620.8 12 531.1	14 141.8 13 925.3	12 735.2 11 884.0	13 082.9 12 836.5	13 207.0 12 762.2	14 841. 13 660.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

Assa Contactor Branches Branches Branches De 2 Cont	August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Adut Septembre Uctobre Novembre Decembre Jan. a Sept	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

Circus aires	CODIC MOCI OS	#11111111111111111111111111111111111		•				
						Appro	visionnement:	
						Produ	otion intérieure:	
2 670.1	2 583.5 2 524.4	2 716.9	2 578.1	2 656.1	23 365.1	1997 Lourd		1 2
4 183.5	3 911.5	2 710.3	2 3/0.1	2 030.1	36 867.0	1997 Léger e	A _54:	3
4 364.8	4 193.9	4 422.5	4 265.6	4 313.8	38 350.6	1996	C medium	4
1 631.2 1 430.9	1 466.2 1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	11 985.0 12 056.7	1997 Synthét 1996	ique	5 6
1 296.5 792.5	1 205.8 754.7	878.4	897.2	1 047.6	9 947.4 6 681.7	1997 Pétrole 1996	brut bitumineux	7 8
9 781.3 9 253.8	9 167.0 8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	82 164.5 79 324.2	1997 Total p 1996	étrole brut	9 10
38.0 32.0	36.1 29.2	30.9	32.4	35.7	322.5 288.0	1997 Condens 1996	at	11 12
905.1 814.2	841.6 803.0	855.0	830.9	865.6	7 811.1 7 320.8	1997 Pentane 1996	s plus	13 14
10 724.4 10 100.0	10 044.7 9 685.6	10 417.1	9 998.8	10 271.6	90 298.0 86 933.0	1997 Total p 1996	rélèvements nets	15 16
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	32 324.5 29 919.8	1997 Importa 1996	tions	17 18
14 483.8 13 426.7	13 447.8 12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	122 622.5 116 852.8	1997 TOTAL A 1996	PPROVISIONNEMENTS	19 20
						Utili	sation:	
1 581.3 1 664.2	1 547.2 1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	14 295.9 14 483.9	1997 Aux raf 1996	fineries - Atlantique	21 22
1 742.3 1 479.8	1 615.5 1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	14 463.0 14 192.2	1997 1996	- Québec	23 24
2 336.6 2 232.4	1 970.3 2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	19 773.5 18 816.9	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	_	_	-	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
344.6 303.7	302.3 305.5	306.7	241.8	275.6	2 441.9 2 603.7	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 098.3 2 034.4	2 073.5 2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	17 747.1 16 972.2	1997 1996	- Alberta	31 32
287.2 284.3	270.1 277.4	287.2	266.2	285.6	2 312.2 2 385.2	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	_	_	_	69.1	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
8 390.3 7 998.8	7 778.9 7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	71 033.6 69 523.2	1997 Total 1 1996	ivré aux raffineries	37 38
6 271.1 5 286.2	6 063.5 4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	51 381.7 46 707.2	1997 Exporta 1996	tion aux États-Unis	39 40
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 680.8	1997 Exporta 1996	tion dans d'autres pays	41 42
6 271.1 5 445.0	6 144.9 4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	51 698.4 47 388.0	1997 Exporta 1996	tions totales	43 44
-83.4 -65.7	- 264.3 319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	388.2 - 235.5	1997 Variati 1996	ons nettes des stocks	45 46
71.7 28.0	73.1 37.0	44.4	46.4	44.9	528.5 271.7	1997 Livrais 1996	ons à d'autres acheteurs	47 48
- 165.9 20.6	- 284.8 -7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	-1 026.1 -94.6	1997 Pertes 1996	et rectifications	49 50
14 483.8 13 426.7	13 447.8 12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	122 622.5 116 852.8	1997 TOTAL D 1996	E L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de metres cub	88		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	-	=	Ξ.	Ξ.	_	
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
5 6	Synthetic	1997 1996	=	1	Ξ	. [Ξ	~	
7 8	Crude bîtumen	1997 1996	Ξ	-			1	Ξ	:
9	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
11		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.,	Ξ	Ξ	
13		1997 1996	Ξ	Ξ.	=	-	Ξ	=	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
17 18	Imports	1997 1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	=	79.4	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 24	~ Quebec	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ		
25 26	- Ontario	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27 28	← Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	=	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 32	- Alberta	1997 1996	=	1	-	Ξ	=	Ξ	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	_	:
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	=	=	Ξ	Ξ	=	
37 38	Total to refineries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	
39 40	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	Ξ	:
41	Export to other countries	1997 1996	-	-	=	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
43 44	Total exports	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	78.3 78.0
45 46		1997	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0 41.7	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-17.0 5.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 50	Losses and adjustments	1997		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Sept Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

usands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_				=	1997	Lourd	1
36.1	_	-	_	_	539.7	1996	Léger et médium	2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	789.6	1996	rager at measum	4
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Synthétique	5 6
-	_				_		Pétrole brut bitumineux	7
36.1	_	-	-	-	539.7	1996	Total pétrole brut	9
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	789.6	1996	inear berinte piar	10
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Condensat	11 12
_	_				_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	_	- 539.7	1996	7-4-1	14
36.1 86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	789.6	1996	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ī	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
36.1					539.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	789.6	1996		20
							Utilisation:	
-	Ξ	_	_		79.4	1997 1996	Aux raffineries — Atlantique	21 22
_	_				_	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
_	Ξ	-	-	-	_	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_		1997 1996	- Manitoba	27 28
_	_				_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1997 1996	- Alberta	31 32
Ξ	Ξ	_		_	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_				_	1997	- Territaires du NO	
-	-	-	-	-		1996		36
:	:				79.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	_				312.1 179.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	81.4	-	_	-	316.7		Exportation dans d'autres pays	41
158.8		78.1	81.1	77.7	504.3	1996		42
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	628.8 684.1	1997 1996	Exportations totales	43 44
36.1	-81.4				-89.1		Variations nettes des stocks	45
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	26.1	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	46
Ξ	-	-	-	-	=	1996	and a soci as achieved.	48
=	-	-	-	_	_	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
36.1	:				539.7	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	789.6	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avrîl	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cul	290		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	=
3 Light and mediu 4	m	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=
7 Crude bitumen 8		1997 1996	Ξ	=	-	Ξ.	-	_	_
9 Total crude 10		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
1 Condensate		1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 Pentanes plus		1997 1996	Ξ	Ξ	_ =	Ξ	Ξ.	Ξ	=
5 Total net withdrawals		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
7 Imports		1997 1996	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 TOTAL SUPPLY		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
Disposition:									
?1 To Refineries -	Atlantic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
23 – 24	Quebec	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
25 - 26	Ontario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
27 - 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 -	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 – 32	Alberta	1997 1996	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33 – 54	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 – 36	N.W. Territories	1996	=	-	-	_	Ξ	-	-
37 Total to refineries 38		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
9 Export to the United States		1997 1996	=	Ξ	Ξ	• =	Ξ	Ξ	:
1 Export to other countries 2		1997 1996	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Total exports 4		1997 1996	:	-	:	:	:	:	
5 Net inventory changes 6		1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	-	-	:
7 Deliveries to other purchasers 8		1997 1996	-	· · ·	Ξ	Ξ	=	••	
9 Losses and adju	stments	1997 1996	-	=	-	Ξ	Ξ	-	:
1 TOTAL DISPOSITI	ON	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	18.3 23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_				_	1997 L		1
ΞΞ	Ξ	-	-	-	Ī	1996		2
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 L 1996	éger et médium	3
- -	Ξ	-	-	-	=	1997 S 1996	ynthétique	5 6
Ξ	Ī	_	-	-	Ξ	1997 P 1996	étrole brut bîtumineux	7 8
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 T 1996	otal pétrole brut	9 10
Ξ	Ξ	_	_	_	Ξ	1997 C	Condensat	11 12
_					_	1997 P	entanes plus	13
-	-	-	-	-		1996	·	14
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 T 1996	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 I 1996	mportations	17 18
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20

							Utilisation:	
_	Ξ	_	_		_	1997 A	ux raffineries - Atlantique	21
_	_				~	1997	- Québec	23
_	_	-	-	-	-	1996	- 400000	24
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-				-	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
_	Ξ	_	_	_	-	1997 1996	- Saskatchevan	29 30
_	_				_	1997	- Alberta	31
~	-	-	-	-	-	1996		32
	-				-	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
=	-	_	-	-	_	1997 1996	- Territaires du ND	. 35 36
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 T 1996	otal livré aux raffineries	37 38
_	_				_	1997 F	xportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
440	-				-		xportation dans d'autres pays	41
_	-	-	-	-	-	1996		42
:	:	-	•	-	:	1997 E 1996	xportations totales	43 44
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
-	=	-	-	_	Ξ	1997 L 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-				-	1997 P	Pertes et rectifications	49 50
-		-	-	-				
16.8 21.5	17.4 20.8	22.0	20.0	20.9	169.8 205.0	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	968		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	=	=	Ī.	Ξ	=	-	=
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
5 6		1997 1996	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
9 10	Total orude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
11 12	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 14	Pentanes plus	1997 1996		Ξ	_	Ξ	Ξ	-	=
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24	- Quebec	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontarão	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.5 31.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	-	Ξ	Ī	=	Ξ	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	-	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	
31 32	- Alberta	1997 1996	-	• =	Ξ	Ξ	Ξ	=	
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		-	-	:
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4. <u>!</u> 31. <i>i</i>
39 40	Export to the United States	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
43 44	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
45 46	Net inventory changes	1997 1996	0.B 0.9	0.2	0.5 -0.3	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
49 50		1997 1996	-3.1 -0.1	-0.2 0.1	-1.7 0.3	3.1 -0.1	1.2	-0.9 0.4	-2.6 -0.4
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-				-		Lourd	1
55.5	53.8	-	-	-	-	1996		2
55.5	53.8 52.0	54.6	55.2	55.1	473.2 451.2	1997 1996	Léger et médium	3
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
_	_	_	_	_		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7
55.5 52.1	53.8 52.0	54.6	55.2	55.1	473.2 451.2	1997 1996	Total pétrole brut	9
-	-						Condensat	11
_	-	-	-	-	0.3	1996	Pentanes plus	12
=	=	-	-	-	-	1996	Pentanes plus	14
55.5 52.1	53.8 52.0	54.6	55.2	55.1	473.2 451.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_		1997 1996	Importations	17 18
55.5	53.8				473.2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	451.5	1996		20
							Utilisation:	
-	-	_			_	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	_	_	1997	Québec	23
-	-	-	***	-	-	1996	- drapac	24
4.4	2.2	-	9.7	13.4	50.6 108.8	1997 1996	- Ontario	25 26
_	-	-	-	~	-	1997 1996	— Manitoba	27 28
-	_				~	1997	- Saskatchewan	29
_	-	-	-	-	~	1996	*******	30
=	=	-	~	-	=	1996	- Alberta	32
_	Ξ	-	~	-		1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-			_		1997 1996	- Territoires du NO.	35
	2.2	_	_	_	50.6		Total livré aux raffineries	37
4.4			9.7	13.4	108.8	1996		38
59.1 48.7	53.8 56.7	55.3	45.3	41.7	431.6 345.7	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_		-	_	-		1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
59.1	53.8	FF 7	48.7	41.7	431.6		Exportations totales	43
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	345.7	1996	Hariatian askan da skala	44
-0.8	-0.2 -4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.5 -4.6	1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	-	-	-		_	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-3.2 -0.2	-2.0 0.1	_	-	0.3	-9.4 1.6	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
55.5 52.1	53.8 52.0	54.6	55.2	55.1	473.2 451.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medîum and Heavy	1997 1996	1 311.3 1 175.6	1 229.3 1 108.9	1 350.4 1 214.4	1 262.8 1 126.4	1 351.1 1 212.3	1 338.0 1 198.3	1 469.5 1 283.0
3	Light	1997 1996	524.1 480.8	482.4 448.1	526.0 503.9	483.2 451.8	502.7 467.0	488.1 455.8	506.8 494.6
6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	_	_	Ξ	_		_	-
9 10	Total crude	1997 1996	1 835.4 1 656.4	1 711.7 1 557.0	1 876.4 1 718.3	1 746.0 1 578.2	1 853.8 1 679.3	1 826.1 1 654.1	1 976.3 1 777.6
11 12	Condensate	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
14		1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15	Total net withdrawals	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 976.9 1 778.2
17 18	Imports	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 976.9 1 778.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	= =	Ξ	Ξ	:	=
23 24		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26		1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	463.3 382.4
27 28		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29 30		1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	238.2 206.4
31 32		1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.9 36.2
33 34		1996	=	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	=
35 36		1997 1996		Ξ.	=	Ξ.	=	Ξ	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	=
44		1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
46		1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-57.7 -25.7	-32.2 1.8	17.7 36.1
48		1997 1996	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
50		1997 1996	-24.9 41.8	41.0 37.8	28.9 2.8	-27.2 36.2	5.3 -14.3	24.2 -39.2	25.3 -75.6
5 1 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	1 836.0 1 657.0	1 712.3 1 557.6	1 877.0 1 718.9	1 746.6 1 578.8	1 854.4 1 679.9	1 826.7 1 654.7	1 976.9 1 778.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatoheman

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 349.1	1 335.7				11 997.2	1997	Médium et lourd	1
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	10 931.9	1996		2
588.5 513.2	514.3 513.0	542.1	531.9	542.4	4 616.1 4 328.2	1997 1996	Léger	3
-	-				-		Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
_	-	-	-	-	Ξ	1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 937.6 1 845.2	1 850.0 1 794.0	1 921.5	1 836.9	1 900.4	16 613.3 15 260.1	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
1 045.6	1 //4.0	7 7 6 1 6 39	1 000.7	1 700.4	15 200.1		Condensat	11
-	-	-	-	-	=	1996		12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	5.4 5.4	1997 1996	Pentanes plus	13 14
1 938.2	1 850.6				16 618.7	1997	Total prélèvements nets	15
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	15 265.5	1996		16
_	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
1 938.2	1 850.6				16 618.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	15 265.5	1996		20
							Utilisation:	
-		_	_	_	-	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	_	_	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	**	1996	40000	24
526.4 423.0	418.5 463.4	515.5	445.0	480.7	3 868.9 3 322.9	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_				_	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
232.9 171.8	179.3 195.0	196.0	153.7	172.3	1 521.0 1 507.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
34.5	35.6				274.2	1997	- Alberta	31 32
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	229.8	1996	- Colombie-Britannique	33
_	Ī	-	-	-	_	1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	_	_	_	-	1997 1996	- Territoires du ND	. 35 36
793.8	633.4				5 664.1		Total livré aux raffineries	37
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	5 060.6	1996		38
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	10 897.5 10 117.7	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_				_	1997	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	10 897.5 10 117.7	1997 1996	Exportations totales	43 44
64.6	80.9				171.4		Variations nettes des stocks	45
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	83.3	1996		46
Ξ.	-	-	-	-	Ξ.	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-79.8 -1.7	- 107.1 16.1		15.6	-1.3	- 114.3	1997	Pertes et rectifications	49 50
1 938.2	1 850.6		13.0	-1.3	16 618.7		TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	15 265.5	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres cu	29di		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 271.9 1 250.8	1 185.4 1 170.0	1 295.6 1 282.0	1 208.1 1 226.3	1 266.2 1 242.4	1 250.7 1 238.0	1 321. 1 316.
3 Light and medium 4		1997 1996	3 296.9 3 379.4	2 995.0 3 183.3	3 250.4 3 446.9	3 102.6 3 279.5	3 097.9 3 294.1	2 987.3 3 214.0	3 143. 3 324.
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648. 1 336.
7 Crude bitumen 8		1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.4 693.9	1 076.7 679.2	1 082.3 757.3	1 260. 813.
9 Total crude 10		1997 1996	6 936.9 6 768.7	6 394.7 6 270.3	6 963.5 6 938.8	6 285.6 6 173.1	6 278.6 6 562.0	6 772.7 6 724.6	7 373. 6 790.
1 Condensate 2		1997 1996	32.2 28.3	30.8 28.2	33.6 32.2	29.9 28.2	28.9 27.2	29.7 25.7	33. 27.
13 Pentanes plus 14		1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	850. 770.
15 Total net withdr 16	awals	1997 1996	7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257. 7 589.
7 Imports 8		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257. 7 589.
Disposition:									
21 To Refineries -	Atlantic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23 – 24	Quebec	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	10.0	18.
	Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 224. 1 374.
	Manitoba	1997 1996	Ī	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 ~	Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	121. 94.
	Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 800.8 1 830.0	1 990. 1 868.
	British Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	154.8 189.0	130.0 182.1	139. 171.
- 56 —	N.W. Territories	1997 1996	_		Ξ	-	-	-	
77 Total to refiner 18	ies	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 082.5 3 521.3	3 474. 3 526 .
9 Export to the Un	ited States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399. 4 137.
1 Export to other	countries	1997 1996	176.5	=	=	Ξ	Ξ	~	
3 Total exports		1997 1996	4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399. 4 137.
S Net inventory ch	anges	1997 1996	- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2 -99.0	516. -93.
7 Deliveries to ot	her purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72. 29.
9 Losses and adjus	tments	1997 1996	48.0 -36.8	- 116.7 36.0	-66.6 -65.4	-7.2 -48.0	41.8 138.9	- 105.4 -93.2	- 205. -10.
ST TOTAL DISPOSITION	IN .	1997 1996	7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257. 7 589.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands	of cubic metro	s - milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 321. 1 333.		1 337.5	1 273.1	1 298.1	11 367.9 11 303.3	1997 Lo	urd	1 2
3 132. 3 354.		3 357.1	3 232.9	3 291.9	27 975.1 29 680.8	1997 Lé 1996	ger et médium	3 4
1 631. 1 430.		1 513.4	1 394.6	1 352.8	11 985.0 12 056.7	1997 Sys 1996	nthétique	5 6
1 296. 792.		878.4	897.2	1 047.6	9 947.4 6 681.7	1997 Pá 1996	trole brut bitumineux	7 8
7 381. 6 911.		7 086.4	6 797.8	6 990.4	61 275.4 59 722.5	1997 To	tal pétrole brut	9
33. 28.		26.9	28.5	31.8	283.8 250.8	1997 Co 1996	ndensat	11 12
860. 780.		814.0	792.0	825.0	7 431.4 6 986.8	1997 Per 1996	ntanes plus	13 14
8 276. 7 719.		7 927.3	7 618.3	7 847.2	68 990.6 66 960.1	1997 To	tal prélèvements nets	15 16
	= =	_	-	-	=	1997 Im 1996	portations	17 18
8 276. 7 719.		7 927.3	7 618.3	7 847.2	68 990.6 66 960.1	1997 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					-		× raffineries - Atlantique	21
		-	-	-	-	1996	~ Québec	22
23.	.9 12.1	99.2	86.5	-	64.3	1996	-	24
1 215. 1 419.		1 330.5	1 325.3	1 396.8	10 855.3 12 555.8	1997 1996	- Ontario	25 26
	= =	-	-	-	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
111. 131.	9 110.5	110.7	88.1	103.3	920.9 1 095.8	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 010. 1 939.		1 888.4	1 602.3	1 740.1	16 924.7 16 286.5	1997 1996	- Alberta	31 32
157. 167.		180.2	156.5	187.6	1 298.2 1 483.9	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
	<u> </u>	-		-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
3 495. 3 681.		3 609.0	3 258.7	3 427.8	29 999.1 31 486.3	1997 To 1996	tal livré aux raffineries	37 38
4 954. 4 005.		4 284.5	4 673.1	4 679.3	38 803.2 35 428.0	1997 Ex 1996	portation aux États-Unis	39 40
	= =	_	-	-	176.5	1997 Ex 1996	portation dans d'autres pays	41 42
4 954. 4 005.		4 284.5	4 673.1	4 679.3	38 803.2 35 604.5	1997 Ex 1996	portations totales	43 44
- 176. -7.		87.8	- 300.3	- 173.6	304.0 - 292.4	1997 Va 1996	riations nettes des stocks	45 46
71. 28.		44.4	46.4	44.9	528.5 271.7	1997 Li 1996	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-68. 12.		-98.4	-59.6	- 131.2	- 644.2 - 110.0	1997 Pe 1996	rtes et rectifications	49 50
8 276. 7 719.		7 927.3	7 618.3	7 847.2	68 990.6 66 960.1	1997 TO 1996	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	os - milliers	de mètres cub	290		
Supply:									
Domestic producti	lon:								
1 Heavy 2		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	= '	Ξ	
3 Light and medium 4		1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
5 Synthetic 6		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	:
7 Crude bitumen 8		1997 1996	=	-	Ξ.	_	_		
9 Total crude 0		1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
1 Condensate 2		1997 1996	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.4
3 Pentanes plus 4		1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	37.4 31.6	36.5 22.4	27.7 32.4
5 Total net withdra		1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6 230.
7 Imports 8		1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY		1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.0 230.
Disposition:									
11 To Refineries — A	Atlantic	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - 9	lusbec	1997 1996	***	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
6	Intario	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	-	:
8		1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	
9 – S	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	=	=	-
2		1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	105.5 45.8	51.7 44.1
4		1996	111.7 110.0	96.6 105.9	90.8 76.2	120.5 115.6	128.5 90.8	109.8 72.7	124.
6	I.W. Territories	1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	=	:
7 Total to refineri 8		1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.7 173.3	212.9 142.1	215.3 118.5	175.8 153.8
9 Export to the Uni		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
1 Export to other o	countries	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Total exports 4		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.
5 Net inventory cha		1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-17.5 -5.6
7 Deliveries to oth 8		1996	=		Ξ	Ξ	=	-	
9 Losses and adjust 0		1997	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-48.7 -4.3	-70.9 -4.4	-21.2 6.2
TOTAL DISPOSITION		1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.0 230.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

ousanes of	cubic metres -	williers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Lourd	1 2
221.1 191.9	214.9 199.4	195.8	189.0	197.1	1 898.2 1 657.5	1997 1996	Léger et médium	3 4
-	Ī	-	-	-	-	1997 1996	Synthétique	5 6
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
221.1 191.9	214.9 199.4	195.8	189.0	197.1	1 898.2 1 657.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
4.5 3.9	4.4 4.1	4.0	3.9	3.9	38.7 34.0	1996	Condensat	11
35.4 24.7	36.2 29.5	32.6	30.7	32.4	306.3 263.6	1996	Pentanes plus	13
261.0 220.5	255.5 233.0	232.4	223.6	233.4	2 243.1 1 955.1	1996	Total prélèvements nets	15 16
ΞΞ	-	-	-	-	Ξ	1996	Importations	17 18
261.0 220.5	255.5 233.0	232.4	223.6	233.4	2 243.1 1 955.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	~ Québec	23 24
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	=	-	-	-	=	1997 1996	Manitoba	27 28
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	30
53.3	52.6 49.0	50.2	50.7	51.4	548.2 455.9	1997 1996	- Alberta	31 32
129.9 117.0	102.1 103.4	107.0	109.7	98.0	1 014.0 901.3	1997 1996 1997	- Colombie-Britannique	34
183.2	154.7	-	-	-	1 562.2	1996	- Territoires du NO. Total livré aux raffineries	36 37
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	1 357.2	1996	Exportation aux États-Unis	38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	636.0	1996		40
97.9	155.1	-	-	-	937.3	1996	Exportation dans d'autres pays Exportations totales	42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	636.0	1996	Variations nettes des stocks	44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	-14.1 -	1996	variations nettes des stocks Livraisons à d'autres acheteurs	46
-20.1	-23.4	-	-	-	- - 260.8	1996	Pertes et rectifications	48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-24.0	1996		50
261.0 220.5	255.5 233.0	232.4	223.6	233.4	2 243.1 1 955.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	29		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
3 Light and medium 4	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen 8	1997 1996	-	=	Ξ.	-	=	Ξ	
9 Total crude 10	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
1 Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	:
3 Pentanes plus	1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2 7.1
15 Total net withdrawals 16	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
7 Imports	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ī	Ξ	:
23 — Quebec 24	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
25 - Ontario 26	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.1 133.2
27 — Manitoba 28	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
29 — Saskatchewan 30	1997 1996	Ξ	=	-	_	Ξ	Ξ	:
31 - Alberta 32	1997 1996	=	-	=	:	Ξ	_	
33 — British Columbi 34	a 1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	= =	Ξ	
55 — N.W. Territorie 66	s 1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	:
37 Total to refineries 38	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	135.8 138.0	142.1 133.
59 Export to the United States 0	1997 1996	-	-	Ξ	-	Ξ	:	
11 Export to other countries	1997 1996	-	-	-	-	Ξ	-	
33 Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
55 Net inventory changes 66	1997 1996	1.5 -0.6		-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	0.5	1.3
77 Deliveries to other purchasers 88	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
49 Losses and adjustments 50	1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	-0.9
51 TOTAL DISPOSITION 52	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	Ī	-	-	_	_	1997 L	ourd	1 2
132.6 145.0	142.6 159.5	141.7	137.9	138.4	1 194.9 1 238.3	1997 L 1996	éger et médium	3 4
	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 S 1996	ynthétique	5 6
Ξ	-	400	-	-	=	1997 P 1996	étrole brut bitumineux	7 8
132.6 145.0	142.6 159.5	141.7	137.9	138.4	1 194.9 1 238.3	1996	otal pétrole brut	9
-	-	-	-	-	2.9	1996	ondensat	11
8.2 8.3	7.5 7.7	7.8	7.6	7.6	68.0 65.0	1996	entanes plus	13
140.8 153.3	150.1 167.2	149.5	145.5	146.0	1 262.9	1996	otal prélèvements nets	15
Ξ	-	-	-	-	_	1997 I 1996	mportations	17 18
140.8 153.3	150.1 167.2	149.5	145.5	146.0	1 262.9 1 306.2	1997 To	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_				_	1997 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-		-	-	1996		22
Ξ	15.3 24.4	-	-	-	15.3 24.4	1997 1996	Québec	23 24
142.1 157.9	133.0 142.2	149.1	147.2	146.5	1 248.0 1 212.6	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
Ξ	_	_	***	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
_	-				-	1997	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
=	=	-	-	-	=	1997 1996	- Colombie-Britannique	34
Ξ	_	_	_	-	69.1	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
142.1 157.9	148.3 166.6	149.1	147.2	146.5	1 263.3 1 306.1	1997 T	otal livré aux raffineries	37 38
=	-	-	-	-	Ξ	1997 E 1996	xportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 E 1996	xportation dans d'autres pays	41 42
:	:		-	-	:	1997 E	xportations totales	43 44
-1.2 -4.3	2.1 0.8	1.5	-0.9	-0.4	1.9	1997 V 1996	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	·_	-	_	-	1997 L 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 -0.3	-0.3 -0.2	-1.1	-0.B	-0.1	-2.3 -0.7	1997 P 1996	ertes et rectifications	49 50
140.8 153.3	150.1 167.2	149.5	145.5	146.0	1 262.9 1 306.2	1997 T	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1997 1996	=	Ξ		-	-	Ξ	Ξ
3 Light and medium 4	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
5 Synthetic 6	1997 1996	Ξ	-	=	-	-	_	_
7 Crude bitumen 8	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ.	Ξ	=
9 Total crude 10	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
11 Condensate 12	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
13 Pentanes plus 14	1997 1996	Ξ	_ :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
15 Total net withdrawals 16	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
17 Imports 18	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
19 TOTAL SUPPLY 20	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23 — Quebec 24	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 - Ontario 26	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 ~ Manitoba 28	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 ~ Saskatchewan 30	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 - Alberta 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33 — British Columbia 34	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-
35 - N.W. Territories 36	1997 1996	Ξ	-	Ξ		Ī	Ξ	Ξ
37 Total to refineries 38	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
39 Export to the United States 40	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	-	-
41 Export to other countries 42	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	=	-
43 Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
45 Net inventory changes 46	1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	
47 Deliveries to other purchasers 48		Ξ	Ī	Ξ	-	-	=	-
49 Losses and adjustments 50	1997 1996	-25.0		- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
51 TOTAL DISPOSITION 52	1997 1996			3 869.2	3 336.0 2 795.5	3 557.0	3 266.5	4 079.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. t	o Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Sept

thousands of	cubic metres	- milliers o	e mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-				_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
_	-	-	_	_	_	1997 1996	Léger et médium	3
_	_				_	1997	Synthétique	5
-	-	_	-	-	-	1996		6
_	_	-	_	-	_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
							Total pétrole brut	9
	•	•	•	•		1996		10
	-	-	so.	-	-	1997	Condensat	11 12
-					= = =	1997 1996	Pentanes plus	13
		-	_	_			Total prálèvements nets	14
:	:					1996	lorar bustsasmaura uara	16
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	32 324.5 29 919.8	1997 1996	Importations	17 18
3 759.4	3 403.1	0 20714	0 20, 1,	0 00110	32 324.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	29 919.8	1996		20
							Utilisation:	
1 581.3	1 547.2				14 295.9	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	14 404.5	1996		22
1 742.3 1 455.9	1 600.2 1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	14 447.7 14 103.5	1997 1996	- Québec	23 24
435.8	255.7				3 580.9	1997	- Ontario	25
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	1 411.8	1996		26
=	Ξ.	440	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-				-	1997 1996	- Saskatchewan	29
_	_	_	_	_	_	1997	— Alberta	31
-	=	-	-	-	_	1996	- 42001 60	32
-	-	_	_	_	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_				ton	1997	- Territoires du NO.	
-	-	-	-	-	-	1996		36
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	32 324.5 29 919.8	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
_	_				_	1997	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
	Ξ.	-	_	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
•	•	•	•	•		1996		44
-6.2 -33.0	-11.6 -16.1	-14.0	18.2	-18.2	-4.9 -34.6	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
_	_				-	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
6.2	-	-	-	-	4.9		Pertes et rectifications	48
33.0	11.6 16.1	14.0	-18.2	18.2	34.6	1997	rertes et rectifications	50
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	32 324.5 29 919.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
0 020.7	J 101.3	G 207.4	3 L07.7	0 337.3	E7 717.0	1770		32

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		17 443.4 17 353.4	15 378.3 15 892.8	16 810.0 16 940.1	16 845.9 16 280.2	16 697.7 16 609.2	15 729.9 15 562.2	16 539.9 16 332.9
3 Net new production	1997 1996	17 247.5 17 146.7	15 209.2 15 693.1	16 627.6 16 708.1	16 617.3 16 088.7	16 520.8 16 411.4	15 560.6 15 367.0	16 353.1 16 143.3
5 Net withdrawals 6	1997 1996	16 679.9 16 340.6	14 500.9 14 953.2	15 876.8 15 631.3	15 192.2 14 728.3	15 290.7 15 280.3	14 174.5 14 078.3	14 865.3 14 689.6
7 Less - Field uses B	1997 1996	593.4 597.7	498.4 482.9	528.9 568.6	607.5 496.6	482.9 494.5	478.7 469.9	525.9 530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2 1 629.2	1 504.6 1 487.6	1 590.2 1 603.4	1 568.9 1 530.5	1 453.9 1 545.3	1 448.3 1 421.6	1 560.7 1 532.9
1 — Plant use (2)	1997	512.1 493.1	436.1 469.4	499.1 503.9	414.4 464.1	505.2 478.8	449.5 453.2	505.3 485.1
3 — Adjustment	1997	- 292.9 - 218.7	- 475.3 132.4	- 288.8 -51.2	- 426.7 - 207.2	5.0 -51.4	- 146.9 - 130.6	- 203.7 - 230.1
5 Total marketable gas	1997 1996	14 233.1 13 839.3	12 537.1 12 380.9	13 547.4 13 006.6	13 028.1 12 444.3	12 843.7 12 813.1	11 944.9 11 864.2	12 477.1 12 370.9
7 Imports B	1997	111.5	118.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
9 Other receipts	1997	=		Ξ	=	=	=	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	14 344.6 13 948.5	12 655.3 12 489.8	13 755.4 13 181.5	13 110.8 12 529.4	12 946.9 12 913.7	12 024.5 11 947.5	12 550.2 12 443.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	36.2 -92.5	1 215.6 1 080.4	1 664.7 1 729.5	1 698.1 2 204.6
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	890.5 809.9	462.9 614.5	783.7 516.3	338.3 534.8	253.4 459.1	341.8 488.9	808.9 460.9
7 Exports B	1997 1996	7 445.7 6 978.9	6 565.2 6 321.1	7 058.7 6 704.5	6 624.4 6 422.0	6 554.8 6 727.1	6 319.1 6 365.2	6 474.0 6 360.1
9 Direct sales (excl. utilities) 0	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 155.8 1 002.7	1 141.4 975.3	985.5 854.5	1 001.4
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	
3 - Quebec	1997 1996	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
5 - Ontario 6	1997 1996	2 799.9 2 954.4	2 523.8 2 612.6	2 289.0 2 459.9	1 888.3 1 908.6	1 316.3 1 225.5	743.1 696.2	595.2 611.2
7 — Manîtoba B	1997	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.0 41.9	40.1 36.7
9 — Saskatchewan 0	1997	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	23.0 36.7	32.6 34.1
1 - Alberta 2	1997	2 421.7 2 448.5	1 888.2 1 942.8	2 085.0 2 043.4	1 737.4 1 537.0	1 500.3 1 477.6	1 271.6 1 162.6	1 330.4
3 — British Columbia	1997	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	407.0 368.3	267.5 297.6	240.3 188.4	208.0
S - Northwest Territories		11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
7 Total utility sales	1997 1996	7 247.3 7 536.0	6 070.0 6 260.7	6 041.2 6 131.6	4 956.1 4 662.4	3 781.7 3 671.8	2 713.4 2 509.4	2 567.8
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	14 344.6 13 948.5	12 655.3 12 489.8	13 755.4 13 181.5	13 110.8 12 529.4	12 946.9 12 913.7	12 024.5 11 947.5	12 550.2

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August Septemb	October	November	December	Jan. to Sept
Août Septemb	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
						·	Abbi of Tatolillomotiles .	
16 536.6 16 269.4	15 899.1 15 715.0	16 481.9	16 455.5	17 444.4	147 880.8 146 955.2	1997 Pro 1996	duction originale brute	1 2
16 352.0 16 063.3	15 689.2 15 519.0	16 280.4	16 266.8	17 253.8	146 177.3 145 140.6	1997 Pro	duction originals netts	3 4
14 878.4 14 614.7	14 419.5 14 269.1	15 329.4	15 647.9	16 648.3	135 878.2 134 585.4	1997 Pré	lèvements nets	5 6
503.6 521.6	499.6 495.0	534.5	531.5	620.2	4 718.9 4 657.6	1997 Moi	ns - Utilisation dans les chantiers	7
1 616.5	1 538.4				13 915.7	1997	- Pertes lors de traitement (1) 9
1 518.9	1 466.3	1 595.8	1 570.2	1 675.7	13 735.7	1996		10
551.7 475.3	465.1 449.4	447.1	454.1	590.0	4 338.5 4 272.3	1997 1996	Utilisation dans les usines (2	12
- 427.6 - 137.3	- 258.1 -92.9	- 337.1	- 200.6	- 527.3	-2 515.0 - 987.0	1997 1996	- Rectifications	13 14
12 634.2 12 236.2	12 174.5 11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 289.7	115 420.1 112 906.8	1997 Ta1	tal du gaz marchand	15 16
102.2 72.7	83.3 64.8	117.2	92.9	134.9	961.8 872.5	1997 Imp	ortations	17 18
=	=	_	_	_	_	1997 Aus 1996	res arrivages	19 20
12 736.4 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	116 381.9 113 779.3	1997 TO1	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						,	tilisation :	
1 670.8 1 743.7	1 346.0 1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	2 003.8 2 323.2	1997 Var 1996	iations des stocks des distributeur	s 23 24
704.9 451.1	480.5 418.7	794.8	817.1	891.5	5 064.9 4 754.2	1997 Per 1996	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 677.0 6 629.5	6 562.1 6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	60 281.0 59 052.4	1997 Exp 1996	ortations	27 28
1 042.7 942.4	1 140.1 982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	10 284.6 9 020.2	1997 Ver	ntes directes (excl. services de gaz) 29 30
-	_	_	_	_	_	1997 Ver	etes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
356.7	381.2				4 703.4	1997	0	33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	4 590.0	1996	- Québec	34
608.2 615.0	572.6 662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	13 336.4 13 746.0	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	47.4 50.2	116.9	214.6	267.7	1 122.4 1 139.3	1997 1996	- Manitoba	37 38
		110.5	214.6	207.7				
34.2 33.2	53.9 67.0	133.8	257.3	315.0	1 170.9 1 241.7	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 368.7	1 416.8				15 020.1	1997	- Alberta	41
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	14 615.8	1996		42
223.6 177.8	246.8 248.8	379.8	600.5	701.2	3 293.7 3 201.4	1997 1996	- Colombie-Britanniq	ue43 44
11.3 12.4	10.4 11.5	12.1	12.0	12.1	100.7 95.2	1997 1996	- Territaires du Nord-Oue	st45 46
2 641.0 2 542.2	2 729.1 2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	38 747.6 38 629.4	1997 Tot	tal des ventes services de gaz	47 48
						1007 707	AL DE L'UTILISATION NETTE	60
12 736.4 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 206.3	13 385.6	14 424.6	116 381.9 113 779.3	1997 TD1 1996	WE DE L'OLITISMITON MELLE	50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

	Van	uary	February	March	April	Hay	June	July
	Jan	vier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	mil	lions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals an	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	-	-	_	***	=	Ξ.	=
3 Net new production 4	1997 1996	-	_		- :	-	=	Ξ
5 Net withdrawals	1997 1996	-	-			-	_	=
7 Less - Field uses	1997	_	_	-	_	-	-	-
8	1996	-		-	-	_	-	_
9 - Shrinkage 0	1997 1996	=	=	Ξ	=	=	Ξ	=
1 - Plant uses 2	1997 1996	Ξ	-	_	-	Ξ	Ξ	=
3 - Adjustment	1997	-	-	-	-	-	-	-
4 5 Total marketable gas	1996 1997	_		-	-		-	
6	1996	•	-		•	•	•	-
7 Imports 8	1997 1996	_	_	Ξ	=	Ξ	-	=
9 Other receipts	1997	_	-	_	_	-	Ξ	Ξ
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
	1770							
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	_	_	_	_	_	_	=
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	_	-	-	-	***	Ξ	=
7 Exports	1997	-		-	-	-	_	-
9 Direct sales (excl. utilities)	1996	-	-	-	-	-	-	_
0	1996	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ	_
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	_	-	-	_	_	_
3 - Quebec	1997	Ξ	-	-		-	-	-
5 — Ontario	1996	_	_	_	_	_	_	
6	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=
9 ~ Saskatchewan 0	1997 1996	_	_	_	-	-	=	-
1 — Alberta	1997	-		-	-	-	-	_
23 — British Columbia	1996	-	-	_	-	_	_	
4	1996	_	-	-	-	-	-	-
5 - Northwest Territories 6	1997	_	Ξ		Ξ.	-	-	=
7 Total utility sales 8	1997 1996	-	:	:	:	:	:	:
	1997							

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
_	_					1997 Pro	oduction originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
-	-					1997 Pro	oduction originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1996		4
-	-						élèvements nets	5
-	-	-	***	-	-	1996		6
_		_	_	_	_	1997 Mo:	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
						1997	Pertes lors de traitement	9
_	_		-	-	-	1996	- Pertes lors de traitement	10
						1997	- Utilisation dans les usines	11
_	Ξ	-	-	-	-	1996	- Utilisation dans les usines	12
	_					1997	- Rectifications	13
=	Ī	-	-	-	-	1996	- Rectifications	14
_						1007 To	tal du gaz marchand	15
-		-	-	-	-	1996	ent ad Sat mai cilaita	16
_	_					1997 Tm	portations	17
_	Ξ	-	-	-	-	1996	portacions	18
_						1997 011	tres arrivages	19
_	-	-	-	-	-	1996	ti es air sveges	20
						1997 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
						į	Utilisation :	
-	-						riations des stocks des distributeurs	
•••	-	-	-	-	-	1996		24
-	-						rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
-	-						portations	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	-						ntes directes (excl. services de gaz)	
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-						ntes des services - Nouveau-Brunswick	
	-	-	-	-	-	1996		32
-	-					1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
-	-					1997	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1996		36
_	-					1997	- Manitoba	37
-	~	dire	-	-	-	1996		38
-	-					1997	- Saskatchewan	39
-	um.	-	-	-	-	1996		40
-	-					1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	-					1997	- Colombie-Britanniqu	
-	-	-	-	-	-	1996		44
-	-					1997	- Territoires du Nord-Oues	
-	-	-	-	_	-	1996		46
•	•						tal des ventes services de gaz	47
•	•	•	•		•	1996		48
•	•						TAL DE L'UTILISATION NETTE	49
•	-	•	-	•	-	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18. 26.
Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.1
Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.
Less — Field uses	1997 1996	Ξ	Ξ.	=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 - Shrinkage	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Plant uses	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
3 — Adjustment	1997 1996	Ξ	=	=		Ξ	Ξ	
i Total marketable gas	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18. 26.
7 Imports	1997 1996		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	:
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18. 26.
Disposition :								
Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
Exports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
3 - Quebec	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
5 — Ontario	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
7 — Manitoba B	1997 1996	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Alberta	1997 1996	_	Ī	-	Ξ	=	-	
3 — British Columbia	1997 1996	=	=	_	Ξ	Ξ	-	
S - Northwest Territories		-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total utility sales	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18. 26.!
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	

							Approvisionnements :	
							Approvisionality .	
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	Production originals brute	1 2
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	Production originale nette	3
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	Prélèvements nets	5
_	Ξ	_	_	_	_	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	? 8
Ξ	=	_	_	_	_	1997	- Pertes lors de traitement	9
-	-					1997	- Utilisation dans les usines	11
_	_	-	_	-	-	1997	- Rectifications	13
22.3	22.5	-	-	_	194.0	1996	Total du gaz marchand	15
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	230.5	1996	Importations	16
=	Ξ	-	-	-	-	1996		18
=	=	-	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	_	_	-	_	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	=	_	_	_	_	1997 1996	Exportations	27 28
=	_	_		_	_	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-						Ventes des services - Nouveau-Brunswick	
-	-	-	_	_	-	1997	- Québec	33
22.3	22.5	-	-	-	194.0	1996	- Ontario	34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	230.5	1996	Manitoba	36 37
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996		38
Ξ	_	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	Ξ	-	_	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
=	Ξ	-	_	-	_	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	1843 44
Ξ	Ξ	-	_	_		1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	46 46
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
22.3 28.1	22.5 27.9	27.2	24.4	24.9	194.0 230.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	613.4 669.8
3 Net new production	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
5 Net withdrawals 6	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
7 Less - Field uses 8	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	63.9 71.5	74.2 81.1
9 - Shrinkage 0	1997 1996	7.8 8.7	6.5 7.2	6.9 7.2	5.7 6.2	6.3 6.9	7.8 8.7	6.3
1 - Plant uses	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.4	9.6 10.4	8.9	8.1 9.1	8.8
3 - Adjustment	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7	0.7	11.6 12.3	10.7 12.1	13.3 15.1
5 Total marketable gas	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1
7 Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ē	
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	_	;
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.1 538.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	163.5 323.7
S Line loss, fuel and pack change	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0 -39.9	4.1 4.6
7 Exports	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	17.6 16.5	23.8 17.5
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	2.9	:
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	-	=	=	Ξ	Ξ	
3 - Quebec	1997 1996	Ī.	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	:
5 - Ontario	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	268.4 157.8
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
9 - Saskatchewan	1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	23.0 36.7	32.6 34.1
1 - Alberta	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — British Columbia	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - Northwest Territories 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
7 Total utility sales	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	547.5 537.1	401.8 413.9	393.1 366.9	295.5 304.0	301.0 191.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sep	t		
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
							Approvisionnements :	
608.5 657.0	587.0 633.7	657.8	630.7	650.9	5 475.9 5 972.7	1997 1996	Production originals brute	
590.5 638.0	570.0 615.7	638.8	612.7	631.9	5 315.9 5 799.7	1997 1996	Production originals nette	
590.5 638.0	570.0 615.7	638.8	612.7	631.9	5 315.9 5 799.7	1997 1996	Prélèvements nets	
78.3 84.5	76.9 83.0	90.9	92.0	96.2	686.5 748.9	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	
6.6 7.1	6.5 7.0	5.2	7.6	8.6	60.4 65.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	1
8.8 9.5	8.7 9.4	8.6	9.6	9.1	81.6 89.1	1997 1996	- Utilisation dans les usines	1
5.8 6.8	8.6 9.7	16.2	4.6	0.1	55.7 62.6	1997 1996	- Rectifications	1
491.0 530.1	469.3 506.6	517.9	498.9	517.9	4 431.7 4 833.2	1997 1996	Total du gaz marchand	1
Ξ	Ξ	_	-	_	_	1997 1996	Importations	1
_	Ξ	-	-	-	_	1997 1996	Autres arrivages	1 2
491.0 530.1	469.3 506.6	517.9	498.9	517.9	4 431.7 4 833.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
172.2 176.2	103.6 84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	232.3 523.8	1997 1996	Variations des stocks des distributeur	s 2
18.2 -5.2	7.6 29.1	26.4	102.9	89.6	305.3 369.3	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2
20.7 17.4	31.3 15.2	17.4	17.7	18.2	176.1 135.5	1997 1996	Exportations	2
19.2	38.1 23.6	40.0	-	29.1	158.6 180.5	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	3
-	_	-	-	-	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	k :
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	3
226.5 308.5	234.8 287.3	277.6	295.8	328.2	2 388.5 2 382.4	1997 1996	- Ontario	3
=	=	-	-	-	40	1997 1996	- Manitoba	3
34.2 33.2	53.9 67.0	133.8	257.3	315.0	1 170.9 1 241.7	1997 1996	- Saskatchewan	3

288.7

469.3 506.6 411.4

517.9

553.1

498.9

260.7

530.1

1997 Total des ventes services de gaz 1996

1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

- Alberta

- Colombie-Britannique43

- Territoires du Nord-Duest45

41

42

47 48

49

50

643.2

517.9

3 559.4 3 624.1

4 431.7 4 833.2 1997

1996

1997

1996

1996

1996

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	14 003.3 13 928.2	13 310.2 13 097.6	13 986.1 13 707.2
3 Net new production	1997 1996	14 617.7 14 449.8	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	13 870.4 13 777.6	13 187.9 12 951.1	13 841.5 13 553.9
5 Net withdrawals	1997 1996	14 050.1 13 643.7	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	12 640.3 12 646.5	11 801.8 11 662.4	12 353.7 12 100.2
7 Less - Field uses 8	1997 1996	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0 444.4	492.3 391.4	358.1 375.4	368.7 372.4	403.5 411.9
9 - Shrinkage (1)	1997 1996	1 426.7 1 415.7	1 320.5 1 301.3	1 382.9 1 420.6	1 366.8 1 346.7	1 266.8 1 360.5	1 295.5 1 262.1	1 385.8 1 353.4
1 - Plant use (2)	1997 1996	441.9	367.5 390.8	435.5 417.0	355.1 383.1	420.7 402.8	387.3 377.9	412.3 402.5
3 - Adjustment	1997 1996	- 269.0 - 254.5	- 305.0 85.5	- 255.6 - 128.6	- 335.4 - 251.8	35.9 - 147.4	- 133.9 - 255.4	- 174.2 - 282.1
15 Total marketable gas	1997 1996	11 999.9 11 617.5	10 376.1 10 340.8	11 272.9 10 810.8	10 794.5 10 320.9	10 558.8 10 655.2	9 884.2 9 905.4	10 326.3 10 214.5
7 Imports	1997	=	Ξ	-	=	-	_	_
9 Other receipts	1997	_	=	=	-	-	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1997	11 999.9 11 617.5	10 376.1 10 340.8	11 272.9 10 810.8	10 794.5 10 320.9	10 558.8 10 655.2	9 884.2 9 905.4	10 326.3 10 214.5
Disposition :	.,,,						, ,,,,,,,	
		-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.9 - 190.9	905.8 671.9	1 308.4	1 236.9
25 Line loss, fuel and pack change		753.4 652.5	301.8 456.5	677.5 432.7	244.7 464.2	176.5 456.6	272.6 468.0	792.4 486.1
7 Exports	1997	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7	5 879.5 5 995.8	5 710.5 5 735.8	5 814.0 5 706.9
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	1 033.8	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	759.6 644.0	786.2 692.2
81 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	-	-	-	-	730.7	-	-
33 — Quebec	1997	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
55 — Ontario	1997	2 307.8	2 080.9	1 679.0	1 412.0	780.2	284.7 245.3	158.8
57 — Manitoba SB	1996	2 444.3	218.0 223.2	1 896.2 210.2 227.0	1 444.2	742.1 88.7	41.0	40.1
39 — Saskatchewan	1996	301.4	-	-	143.2	77.4	41.9	36.7
il — Alberta	1996	2 287.5	1 732.7	1 943.8	1 539.3	1 292.3	1 102.3	1 132.1
3 — British Columbia		2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
5 - Northwest Territories		78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
66 67 Total utility sales	1996 1997	5 702.8	4 740.5	4 541.6	3 770.8	2 709.0	1 833.1	1 696.8
68 69 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	5 987.4 11 999.9	4 951.3 10 376.1	4 755.3 11 272.9	3 605.0 10 794.5	2 774.2 10 558.8	1 747.2 9 884.2	1 887.6 10 326.3
50	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	

							Approvisionnements :	
13 939.2 13 720.5	13 380.2 13 171.7	13 871.3	13 936.1	14 734.1	124 783.1 123 535.0	1997 1996	Production originals brute	1 2
13 793.4 13 564.1	13 207.7 13 013.6	13 711.7	13 784.8	14 584.2	123 447.8 122 120.7	1997 1996	Production originals nette	3
12 319.8 12 115.5	11 938.0 11 763.7	12 760.7	13 165.9	13 978.7	113 148.7 111 565.5	1997	Prélèvements nets	5
384.2 401.2	379.0 373.1	402.9	400.5	480.4	3 613.3 3 581.0	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 382.1	1 315.4		1 394.4	1 439.2	12 142.5	1997	- Pertes lors de traitement (1) 9
1 339.2	1 294.9	1 415.7	1 374.4	1 437.2	12 094.4 3 667.9	1997	- Utilisation dans les usines (2	10
399.7	378.1	370.9	389.4	490.3	3 566.3 -1 978.7	1996		12
- 166.4	- 169.2	- 283.2	- 159.4	- 445.1	-1 569.9	1996	- Rectifications	14
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	95 703.7 93 893.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	_	-		-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	95 703.7 93 893.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 269.3	1 020.0				737.9	1997	Variations des stocks des distributeur	s 23
1 315.4	958.1 386.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	795.2	1996		24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	4 182.5	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
5 994.0 5 930.8	5 878.1 5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	54 195.4 52 765.3	1997	Exportations	27 28
822.7 725.1	900.6 730.3	832.2	908.4	963.8	7 950.6 6 710.3	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz) 29 30
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
356.7 357.7	381.2 371.3	457.9	570.0	631.6	4 703.4 4 590.0	1997 1996	- Québec	33 34
163.4 125.3	148.9 211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	9 015.7 9 523.8	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	47.4		214.6	267.7	1 122.4	1997	- Manitoba	37 38
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 139.3	1996	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	~	-	1996		40
1 173.3 1 223.4	1 263.7 1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	13 467.0 13 890.9	1997 1996	- Alberta	41 42
12.9 12.9	17.3 24.5	37.0	58.3	93.6	289.2 296.5	1997 1996	- Colombie-Britanniq	ue43 44
-	-	_	_	_	-	1997 1996	- Territaires du Nord-Oue	st45 46
1 744.6 1 757.6	1 858.5 1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	28 597.7 29 440.5	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	95 703.7 93 893.7	1997 1	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 788.4 1 762.2	1 872.6 1 877.8
3 Net new production	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7	1 758.6 1 732.7	1 848.6 1 860.6
5 Net withdrawals	1997	1 922.6	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
7 Less - Field uses	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
8	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
9 - Shrinkage 10	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	162.1 166.1
11 - Plant uses 12	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	81.9 70.4
13 — Adjustment 14	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-23.7 112.7	-42.8 36.9
15 Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
17 Imports	1997	Ξ.	-	-	-		-	-
19 Other receipts	1996	_	_	_	-		_	_
20 21 TOTAL HET SUPPLY	1996 1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
22	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297.3 439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12.4 -29.8
27 Exports 28	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636.2 635.3
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.2 212.1
31 Utility Sales - New Brunswick	1997	_	-	_	_	-	-	-
32 33 — Quebec	1996	_	-	_	-	-	_	_
34 35 — Ontario	1996	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	76.8
36	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
37 Manitoba 38	1997 1996	-	-	_	=	Ξ	Ξ	Ξ
39 — Saskatchewan 40	1997 1996	=	=		Ξ		-	Ξ
41 — Alberta 42	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	208.0 37.3	169.3 109.7	198.3 87.1
43 — British Columbia 44	1997	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3 246.4	201.0	163.0 124.1
45 — Northwest Territories 46		_	-	-	-	-		-
47 Total utility sales	1997	755.2	693.9	681.0	638.9	512.0	455.2	438.1
48 49 TOTAL HET DISPOSITION	1996 1997	765.1 1 660.6	623.7	597.6 1 681.8	493.4	362.9 1 716.8	322.5 1 543.0	292.7
50	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Sept

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

							Approvisionnements:	
1 918.0	1 862.7				16 997.8	1997 [Production originals brute	1
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	16 767.3	1996	riduction originate prute	2
1 897.4 1 779.6	1 842.5 1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	16 791.8 16 541.9	1997 F 1996	Production originals netts	3
1 897.4 1 779.6	1 842.5 1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	16 791.8 16 541.9	1997 F 1996	Prélèvements nets	5 6
41.1 35.9	43.7 38.9	40.7	39.0	43.6	419.1 327.7	1997 N 1996	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
221.4 165.6	210.4 158.5	168.4	162.2	221.3	1 657.8 1 519.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
77.0 64.2	70.3 59.7	65.3	52.8	88.1	567.3 592.9	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
-75.7 22.3	-82.9 66.6	-70.1	-45.8	-82.3	- 592.0 520.3	1997 1996	- Rectifications	13
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	14 739.6 13 5 81.7	1997 1 1996	rotal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 I 1996	Importations	17 18
=	Ξ	_	-	_	-	1997 4	Autres arrivages	19
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	14 739.6 13 581.7	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
229.3 252.1	222.4 227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	1 033.6 1 004.2	1997 V 1996	Jariations des stocks des distributeurs	24
69.6 43.4	86.8 36.6	225.2	178.9	152.0	537.5 202.4	1997 F 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
662.3 681.3	652.7 658.3	653.8	660.9	701.0	5 909.5 6 151.6	1997 E 1996	Exportations	27 28
200.8 217.3	201.4 228.3	207.0	249.9	294.8	2 175.4 2 129.4	1997 V 1996	Jentes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1997 V 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
93.8 80.4	83.1 71.6	90.1	86.4	97.1	789.1 748.7	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	-	-	_	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
=	Ξ	_	_	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
195.4	153.1				1 553.1	1997	- Alberta	41
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	724.9	1996	Calantin Baitennin	42
132.7	201.5 195.2	310.7	504.4	555.3	2 620.5	1996	- Colombie-Britanniqu	44
_	_	-		_	_	1997 1996	- Territaires du Nard-Dues	46
677 6	477 7				E 007 4		intol des ventes services de ser	47
471.6 297.5	437.7 338.7	486.2	685.8	744.6	5 083.6 4 094.1	1996	otal des ventes services de gaz	48
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 689.5	14 739.6 13 5 81.7	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production 2	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.E 14.1
3 Net new production 4	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4	13.0 14.6	14.7 14.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.7 14.0
7 Less - Field uses 8	1997 1996	_	-	-	~~ ~~	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage	1997 1996	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
1 - Plant uses	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	-0.2
3 - Adjustment	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 Total marketable gas	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
7 Imports	1997	=	_	_	=	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1997	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	=		=	_	Ξ	Ξ	
? Exports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	. =	:
9 Direct sales (excl. utilities)	1997	=		_	=	-	=	
1 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	-	_	=	=	Ξ	_	
- Quebec	1997	_	_	_	Ξ	=	-	-
5 — Ontario	1997	_	-	-	_	-	-	
66 67 — Manitoba	1996	_	_	_	_	_	_	-
19 — Saskatchewan	1996	-	-	_	-	-	-	
o - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	
2 British Columbia	1996	2.7	2,6	2.7	2.8	2.9	1.7	2.7
4	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
5 - Northwest Territories	1996	11.8	10.7 9.8	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
i7 Total utility sales i8	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
59 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
SO								

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
14.1 16.3	13.1 13.2	16.0	15.5	15.9	128.0 132.2	1997 1996	Production originals brute	1 2
14.0 16.2	13.0 13.1	15.9	15.3	15.6	126.7 130.8	1997 1996	Production originals netts	3
14.0 16.2	13.0 13.1	15.9	15.3	15.6	126.7 130.8	1997 1996	Prélèvements nets	5
=	-	_	_	_	_	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.3	0.5	0.3	0.5	3.6 4.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement	10
-0.2 0.1	-0.2 0.1	0.1	0.1	0.2	-0.7 2.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
13.8 15.6	12.9 12.9	15.3	14.9	14.9	123.8 123.9	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	-	_	_		1997 1996	Importations	17 18
=	=	-	_	-	_	1997 1996	Autres arrivages	19
13.8 15.6	12.9 12.9	15.3	14.9	14.9	123.8 123.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
							Variations des stocks des distributeurs	- 27
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1996	Variations des Stocks des distributeurs	24
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	_	-	-	_	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	Ξ	-	-	_	_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
Ξ	Ξ	-	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
_	Ē	_	_		_	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-					1997	- Manitoba	37 38
_	-	-	_	-	-			
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
Ξ	=	-	_	-	_	1997 1996	- Alberta	41 42
2.5	2.5	3.2	2.9	2.8	23.1 28.7	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	1043
11.3	10.4				100.7	1997	- Territoires du Nord-Oues	+45
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	95.2	1996		46
13.8 15.6	12.9 12.9	15.3	14.9	14.9	123.8 123.9	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
13.8 15.6	12.9 12.9	15.3	14.9	14.9	123.8 123.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	Of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	34.5 37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5	34.8 37.5
5 Net withdrawals 6	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5	34.1 37.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=	:
9 - Shrinkage 0	1997 1996	5.9 6.1	5.4 5.8	6.3	6.1 5.8	6.1 5.8	3.7 3.8	6.1
1 - Plant uses 2	1997 1996	3.7 2.7	2.4	2.6 3.7	2.1	2.4	1.9	2.5
3 - Adjustment 4	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Total marketable gas 6	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
7 Imports 8	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
9 Other receipts	1997 1996	-	Ξ	Ē	_	_	Ξ	:
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26. 28.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	-	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
S Line loss, fuel and pack chang 6	e 1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
9 Direct sales (excl. utilities) 0	1997 1996	-	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Quebec	1997 1996	-	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 - Ontario	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
7 — Manitoba 8	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
1 - Alberta 2	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 — British Columb	ia 1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.5
5 - Northwest Territori 6	es 1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ē	Ξ	-	
7 Total utility sales 8	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
34.5 37.3	33.6 35.6	37.2	35.4	37.1	302.0 317.5	1997 1996	Production originale brute	1 2
34.4 37.3	33.5 35.6	37.1	35.3	37.0	301.1 317.0	1997 1996	Production originale nette	3
34.4 37.3	33.5 35.6	37.1	35.3	37.0	301.1 317.0	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
_	Ξ	_	_	-	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.0 6.5	5.8 5.8	6.0	5.7	6.1	51.4 51.6	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
2.6	2.2	2.2	2.2	2.3	22.4	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
25.8 29.0	25.5 27.7	28.9	27.4	28.6	227.3 243.8	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
25.8 29.0	25.5 27.7	28.9	27.4	28.6	227.3 243.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	15 25
							Utilisation :	
						4007	Variations des stocks des distributeurs	27
Ξ	-	-	-	-	-	1996		24
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1996	Exportations	27
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	=	-	-	-	-	1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	32
_	=	-	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
-	Ξ	-	en e	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
=	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
Ξ	-	-	-	-		1997 1996	- Alberta	41 42
25.8 29.0	25.5 27.7	28.9	27.4	28.6	227.3 243.8	1997 1996	- Calambie-Britanniqu	e43 44
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	445 46
25.8 29.0	25.5 27.7	28.9	27.4	28.6	227.3 243.8	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
25.8 29.0	25.5 27.7	28.9	27.4	28.6	227.3 243.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :									
1 Gross new 2	production	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	-	Ξ	
3 Net new pr 4	oduction	1997 1996	Ξ	Ξ	1	-	Ξ	-	
5 Net withdr 6	awals	1997 1996	Ξ		Ξ	Ξ	-	Ξ	
7 Less - Fie B	ld uses	1997 1996	Ξ	_	=	=	Ξ	Ξ	
9 - Shr	înkage	1997	_	_	_	_	_	_	
0		1996	-	-	-	-	-	-	
1 - Pla 2	nt uses	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - Adj	ustment	1997	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	=	
5 Total mark	etable gas	1997	:	:	:	:	:	:	;
7 Imports		1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
8 9 Other rece	ipts	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
0		1996	-	-	-	-	103.2	79.6	73.
1 TOTAL NET	SUPPLY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	100.6	83.3	73.
Dispositio	n :								
3 Distributo 4	rs storage variation	1997 1996	Ξ	-	= =	Ξ	_	Ξ	
5 Line loss, 6	fuel and pack change	1997	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Exports		1997 1996	=	<u>-</u>	_	=	Ξ	=	:
9 Direct sal	es (excl. utilities)	1997	=	-	_	-	-	_	:
1 Utility Sa	les - New Brunswick	1997	-	-	-	-	_	_	
3	- Quebec	1997	_	_	_	_	_	_	
4		1996	ans.	-	-	-	-	-	
5 6	- Ontario	1997 1996	98.8 99.0	118.2 107.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.1
7 8	- Manitoba	1997 1996	_	-	_	-	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	Ξ	=	Ī	=	
1 2	- Alberta	1997	_	-	Ξ	-	-		
3	- British Columbia		12.7	1.7	-	-		-	
5 -	Northwest Territories	1997	-	-	_	-	_	_	
6 7 Total util	ity sales	1996 1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.
18		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
9 TOTAL NET	D125021110N	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73. 73.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

							Approvisionnements :	
						1007		1
-	-	-	-	-	-	1996	Production originale brute	2
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1997 1996	Production originale nette	3
=	=	-	-	_	_	1997 I 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_					1997 1	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1996		8
_	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	Pertes lors de traîtement	9 10
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_	_	_	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
:	:					1997 ¹	Total du gaz marchand	15 16
102.2	83.3				961.8	1997	Importations	17
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	872.5	1996		18
Ξ	-	-	-	-	-	1997	Autres arrîvages	19 20
102.2 72.7	83.3 64.8	117.2	92.9	134.9	961.8 872.5	1997 °	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
	_					1997 1	√ariations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
=	-	-	-	-	-	1997 I 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1997	Exportations	27 28
Ξ	=	-	-	-	-	1997	Jentes directes (excl. services de gaz)	30
_	_	_	_	_	_	1997 I 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
_						1997	- Québec	33
-	400	-	-	-	-	1996		34
102.2 72.7	83.3 64.8	117.2	85.4	114.0	949.1 860.6	1997 1996	- Ontario	35 36
_	_					1997	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996		38
-	-	_	_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_			
_	-	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
-	-				12.7	1997	- Colombie-Britanniqu	
-	-	-	7.5	20.9	11.9	1996		44
_	-	_	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	46
102.2 72.7	83.3 64.8	117.2	92.9	134.9	961.8 872.5	1997 1 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
102.2	83.3				961.8	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	872.5	1996		50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

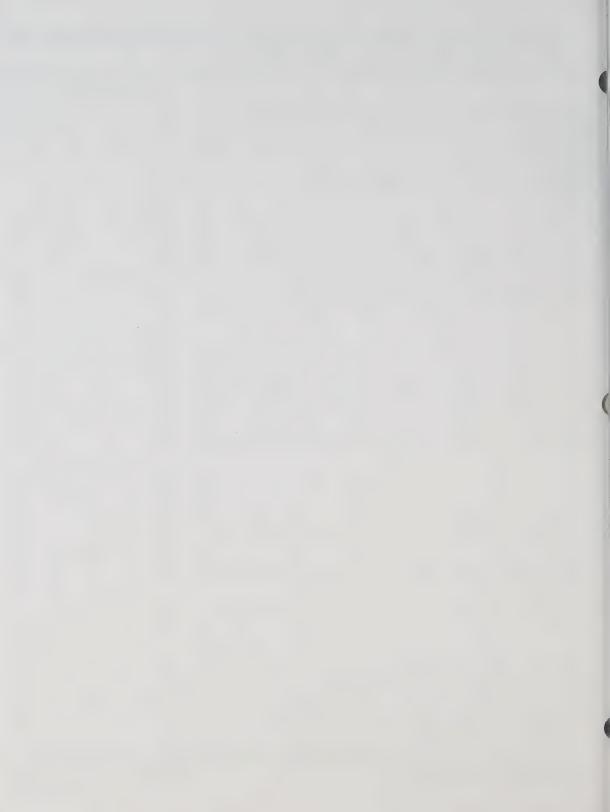
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	le mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	322.9 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6 4.3	3.0 3.4
5	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	28.1 31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s – milliers	de mètres cub	08		
7	Manitoba	1997	_	_	_	_	_	_	_
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
9	Saskatchewan	1997 1996	4.6	4.4	4.6	4.6 4.6	4.4	4.5	4.4 4.5
11	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13	Brîtish Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	32.6 18.1	29.8 31.0
15	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	739.6 798.5	793.6 824.0
	Butane								
17	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	=
9	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3	19.2 19.5	22.0 20.6	21.3 11.8	17.6 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	362.7 405.5	403.7 408.7
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ē	Ξ	-
29	Saskatchewan	1997 1996	_	_	Ξ	-	-	Ξ	
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33	Brîtish Columbia	1997	_	-	_	_	-	=	-
35 36	Canada	1996 1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
,,,		1,7,0	710.0	808.3	244.0	240.7	720.7	D47.0	710.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37 38	Manitoba	1997 1996	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
39 40	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	=	=	Ξ	-	-
41	Alberta	1997	597 923	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 064	579 199	628 699
12		1996	625 380	3, 4 03,	010 347	217 000		557 336	588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	68 304	76 478 66 519	78 559 81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	627 322 653 174	585 450 664 927	655 677 623 855	707 258 670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
dillions of cu	ibic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
332.4 327.9	281.5 277.1	326.8	330.5	345.0	2 946.4 2 772.4	1997 1996	Pertes (1)	
4.5 3.6	3.4 3.3	2.4	4.0	4.8	39.0 35.1	1997 1996	Gaz brûlé (2)	
33.3 31.4	29.9 29.4	36.4	36.9	36.4	286.7 284.6	1997 1996	Consommation (2)	:
Thousands of c	ubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
_		-	-	_	0.8	1997 1996	Manitoba	2
4.6	4.5 4.3	4.4	4.3	4.4	40.6 40.4	1997 1996	Saskatchewan	10
780.7 795.1	698.0 852.4	893.8	890.7	873.5	6 834.5 7 389.3	1997 1996	Alberta	31
31.7 23.1	35.5 30.0	32.8	34.2	34.2	292.7 260.2	1997 1996	Colombie-Britannique	13
817.0 822.6	738.0 886.7	931.0	929.2	912.1	7 167.8 7 690.7	1997 1996	Canada	1:
							Butane	
=	_	_	_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17
3.9 3.8	3.8 3.7	3.8	3.7	3.8	34.3 34.7	1997	Saskatchevan	15
390.3 390.2	349.7 457.7	481.3	482.1	517.9	3 516.7 3 739.6	1997 1996	Alberta	21
21.2	24.4				189.3	1997	Colombie-Britannique	23
15.2 415.4	377.9	21.6	21.1	23.3	168.4 3 740.3	1996	Canada	25
409.2	481.8	506.7	506.9	545.0	3 943.1	1996		26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1997 1996	Manîtoba	27
Ξ	Ξ	-	-	-		1997 1996	Saskatchewan	25
911.2 905.4	874.9 761.0	886.1	887.6	947.1	7 999.6 7 970.5	1997 1996	Alberta	31 32
Ξ	Ξ	-	_	_	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
911.2 905.4	874.9 761.0	886.1	887.6	947.1	7 999.6 7 970.5	1997 1996	Canada	35 36
detric tonnes	– Tonne métr	rique					Soufre	
								-
-	-	-	-	-		1997 1996	Manitoba	37 38
-		_	_	_	-	1997 1996	Saskatchewan	3 : 4 (
618 647 586 652	592 453 571 593	604 337	588 721	603 274	5 230 761 5 297 114	1997 1996	Alberta	41
62 595 77 507	62 800 76 151	80 701	77 460	78 401	674 190 680 554	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
681 242	655 253				5 904 951	1997	Canada	45

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Dil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER:	MI	ETHOD O	F PAYMENT:		
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 8	89-9734 (C)	heck only one,			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Ottawa area, call (613) 951-158 MasterCard and orders only. Plea send confirmation will be treated as send confirmation. orginal order.	4. VISA, purchase se do not n. A fax	Please char	ge my:	VISA N	fasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev for the Hearing Impaired		Card Numb			
		Expiry Date			
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature			
Attention Title		oignature			
Address	0	Payment en	closed \$		
		Purchase Order Numb	er		
City Province		(please encl	ose)		
Postal Code Phone Fax					
E-mail address:		Authorized S			
	Date of issue	(All	Price prices exclude sales tax)		
Catalogue Number	or indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	Total \$
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show outside Canada pay total amount in US funds drawn on a U		Clients	SUBTOTA	AL	
Subscription will begin with the next issue to be released.			DISCOUN (if applicat		
			GST (7% (Canadian clients only, w	6)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices cal	II 1 800 267-667		Applicable (Canadian clients only, w	PST	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	and applicable F	ST or HST.	Applicable (N.S., N.B., N	HST	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TO		

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	M	ODALITÉ	S DE PAIEMENT	*	
Statistique Canada Opérations et intégration Ou MasterCard De l'extérieur du MasterCard et 120, avenue Parkdale I a région d'Otlawa, composez le Veuillez ne pas	584. VISA, bon seulement.	Veuillez dét	ule case)	VISA M	dasterCard
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6 (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation télécopié tient l commande orig INTERNET order@statcan.ca (Veuillez écrire en majuscules) de confirmation télécopié tient l commande orig Appareils de télécommu pour les malentendants	lieu de ginale.	N° de carte			
Compagnie		Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse Ville Province	0	N° du bon de comman (veuillez join	de		
Code postal Téléphone Télécopieur Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numbroat	Édition demandée ou	(Les	Prix prix n'incluent pas taxe de vente)		Total
catalogue Titre	inscrire « A » pour les abonnements	Canada \$	Extérieur du Canada \$ US	Quantité	\$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de	l'extériour du Ca	nada cont			
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du total en dollars US tirés sur une banque américaine.			TOTAL	N	
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffus	sé.		(s'il y a lieu TPS (7 %))	
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le composer le 1 800 267-6677.	es prix courants,	veuillez	(Clients canadiens seuleme	ent, s'il y a lieu)	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute TVP en vigueur, soit la TVH.	int soit la TPS d	9 7 % et la	(Clients canadiens seulem TVH en vigue (NÉ., NB., T.	ent, s'il y a lieu) eur	
Le chêque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			TOTAL GÉNÉI		
TPS N° R121491807			PF	097019	
					•

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistiqu Canada Statistics Canada Canadä

SERVICES INDICATORS

Services **Indicators**

des services

Themas, sources of as
 Transport on authorities

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking. advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of

diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output - PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to Services Indicators for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available

before - all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, Services Indicators is a turning point - an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Visit our Web Site www.statcan.ca.

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca. Indicateurs des services

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre Indicateurs des services. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production - à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter Indicateurs des services pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert - et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, Indicateurs des services représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 (ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca. Visitez notre site Internet www.statcan.ca

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the Statistics Canada Catalogue 1997.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to <u>facilitate your research</u>, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's <u>your one-stop shop</u> for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le Catalogue de Statistique Canada 1997.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour <u>faciliter vos recherches</u>, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The Statistics Conade Cetalogue 1997 (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for USS16 outside Canada CALL toll-free 1800 267-6677, FAX toll-free 1800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Omtario, Canada, K1A DT6. You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUII

Le Catalogue de Statistique Canada 1997 (n° 11-204-XPF au catalogue) ast vendu au Canada au coût de 16 s (bia la TPS et its TVP en vigueur, ou 15 % de TVI-I), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. COMPOSEZ aans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@atatean.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

October 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc. diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

1 800	263-1136
1 800	363-7629
1 800	267-6677
	1 800

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprime d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Montréal Ottawa	(514) (613)	426-5331 283-5725 951-8116 973-6586	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	292-6717
			Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800	263-1136
Service national d'appareils de		
télécommunications pour les		
malentendants	1 800	363-7629
Numéro pour commander seulement		
(Canada et États-Unis)	1 800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, nº 26-006-XPB au catalogue, est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

October 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 10

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1998

Nº 26-806-XPB au catalogue, vol. 49, no. 10

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	la .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	_	Ontario	_
		10		10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
Da	eta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue No.

N° au catalogue

lles
e brut et de gaz
bon et du coke
raffinés
par pipeline
nergie électrique
ır l'énergie
rielle
- disponibilité énergie au Canada
les
ole brut et de gaz
par pipeline
nergie électrique,
nergie électrique, kimale et la charge
seaux de transport
nergie électrique, des moteurs pri- teurs électriques
e

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

October 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1997 amounted to 10.6 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in October 1996, an increase of 1.6%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 27.5% over October 1996.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 8.7 million cubic metres (59.4%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (39.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.6% to 16.5 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in October 1996. Marketable production for October amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 2.2%.

The disposition of natural gas for October 1997 is as follows: 1.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.9 billion cubic metres exported; 5.0 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Octobre 1997

En octobre 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en octobre 1996, une augmentation de 1,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 27,5% depuis octobre 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1997 se répartit de la manière suivante: 8,7 millions de mètres cubes (59,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (39,2%) destinés à l'exportation.

La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,6% pour atteindre 16,5 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en octobre 1996). En octobre 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,2%.

Au cours du mois d'octobre 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res — millier	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1997 1996	2 585.1 2 426.4	2 415.6 2 278.9	2 661.2 2 496.4	2 475.7 2 352.7	2 625.9 2 454.7	2 605.9 2 436.3	2 804. 2 599.
3	Light and medium	1997 1996	4 292.7 4 279.3	3 936.9 4 120.4	4 291.7 4 470.3	4 071.6 4 237.4	4 111.1 4 276.5	3 951.4 4 111.9	4 142. 4 296.
5	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648. 1 336.
7	Crude bitumen	1997	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.4 693.9	1 076.7 679.2	1 082.3 757.3	1 260. 813.
9	Total crude	1997 1996	9 245.9 8 844.2	8 566.8 8 316.3	9 370.4 9 176.6	8 522.2 8 257.4	8 651.5 8 756.7	9 092.0 8 820.8	9 855. 9 045.
	Condensate	1997	36.3	34.7 32.4	37.9 36.8	34.1	33.4	34.1 29.5	37. 31.
3	Pentanes plus	1997	923.0	829.2	890.5	848.4	852.1	834.6	886.
15	Total net withdrawals	1996 1997	841.9	796.5 9 430.7	848.9	799.0 9 404.7	837.4 9 536.9	768.9 9 960.7	811. 10 779.
16		1996	9 719.1	9 145.2	10 062.3	9 088.5	9 625.3	9 619.2	9 887.
18	Imports	1997	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079. 3 773.
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	14 065.4 12 958.0	12 624.0 12 5 31.1	14 168.0 13 925.3	12 740.7 11 884.0	13 093.9 12 836.5	13 227.2 12 762.2	14 859. 13 660.
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659. 1 836.
3	~ Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.B 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 701.7	1 754. 1 623.
5	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 519. 2 275.
7	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
29	- Saskatchewan	1997	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	359. 300.
51	- Alberta	1997	2 012.7 1 775.9	1 828.9 1 786.5	2 142.7 2 002.7	1 709.3 1 648.1	1 869.3 1 831.4	1 937.8 1 899.3	2 074. 1 948.
3	- British Columbia	1997	279.0 242.1	230.7 255.3	199.5 266.7	259.2 243.8	283.3 279.8	239.8 254.8	263. 281.
5	- N.W. Territories	1997	_	-	_	_	_	-	
	Total to refineries	1996 1997	14.2 8 474.5	9.1 7 296.0	9.6 8 272.3	9.3 7 167.9	18.1 7 699.0	8.8 7 324.4	8 630.
8	Export to the United States	1996 1997	7 676.1 5 912.2	7 700.0 5 072.3	8 478.3 5 492.7	6 710.7 5 121.5	7 616.7 5 929.9	7 392.0 5 754.3	8 266. 5 764.
0		1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.
2	Export to other countries	1997	176.5	-	=	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78. 78.
3	Total exports		5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 842. 5 501.
5		1997 1996	- 341.1 - 609.2	278.7 87.6	499.8 201.5	344.3 190.9	- 651.5 - 215.0	133.5 -65.4	472. -79.
7		1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72. 29.
9	Losses and adjustments	1997	-21.7 -6.1	-64.9 112.8	- 142.1 -38.7	62.8 -23.7	-27.5 121.9	- 136.0 - 217.1	- 158. -56.
	TOTAL DISPOSITION		14 065.4	12 624.0	14 168.0	12 740.7	13 093.9	13 227.2	14 859.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

						App	rovisionnement:	
						Pro	duction intérieure:	
2 813.2 2 665.6	2 701.9 2 524.4	2 695.6 2 716.9	2 578.1	2 656.1	26 384.1 24 952.1	1997 Lourd		1 2
4 114.1 4 364.8	3 903.9 4 193.9	4 078.4 4 422.5	4 265.6	4 313.8	40 894.3 42 773.1		et médium	3
1 631.2	1 466.2	1 602.3			13 587.3	1997 Synth	étique	5
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	13 570.1	1996	le brut bîtumineux	6 7
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	7 560.1	1996		8
9 855.0 9 253.8	9 277.8 8 853.4	9 663.1 9 5 31.2	9 135.5	9 370.3	92 099.9 88 855.4	1997 Total 1996	pétrole brut	10
38.0 32.0	36.0 29.2	38.2 30.9	32.4	35.7	360.6 318.9	1997 Conde 1996	nsat	11 12
905.1 814.2	841.6 803.0	884.3 855.0	830.9	865.6	8 695.4 8 175.8	1997 Penta 1996	nes plus	13
10 798.1 10 100.0	10 155.4 9 685.6	10 585.6 10 417.1	9 998.8	10 271.6	101 155.8 97 350.1	1997 Total 1996	prélèvements nets	15 16
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 267.7	3 334.3	36 416.1 33 129.2	1997 Impor	tations	17
14 557.5 13 426.7	13 558.5 12 868.2	14 677.2 13 626.5	13 266.5	13 605.9	137 571.9 130 479.3		APPROVISIONNEMENTS	19
13 420.7	12 000.2	13 929.5	13 200.5	13 605.9	130 479.3	.,,,		20
						Uti	lisation:	
1 581.3 1 664.2	1 547.2 1 424.7	2 047.1 1 517.2	1 303.2	1 518.1	16 343.0 16 001.1	1997 Aux r 1996	affineries - Atlantique	21 22
1 742.3 1 479.8	1 615.5 1 555.2	1 687.3 1 656.6	1 892.6	1 699.5	16 150.3 15 848.8	1997 1996	- Québec	23 24
2 336.6 2 232.4	1 970.3 2 076.5	2 323.5 2 151.9	2 105.6	2 175.0	22 097.0 20 968.8	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ		Ξ	_	_	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
344.6 303.7	307.2 305.5	323.4 306.7	241.8	275.6	2 770.2 2 910.4	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 098.3 2 034.4	2 073.5	2 046.0	1 687.7	1 827.8	19 793.1 18 937.7	1997 1996	- Alberta	31
287.2	270.1	293.7	1 607.7	1 027.0	2 605.9	1997	- Colombie-Britannique	
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	2 672.4	1996		34
Ξ	=	Ξ	-	-	69.1	1997 1996	- Territoires du N(36
8 390.3 7 998.8	7 783.8 7 684.3	8 721.0 7 885.1	7 497.1	7 781.6	79 759.5 77 408.3	1997 Total 1996	livré aux raffineries	37 38
6 271.1 5 286.2	6 063.5 4 834.8	5 750.8 5 610.4	5 929.6	6 093.2	57 132.5 52 317.6	1997 Expor 1996	tation aux États-Unis	39 40
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 758.9	1997 Expar 1996	tation dans d'autres pays	41 42
6 271.1 5 445.0	6 144.9 4 834.8	5 750.8 5 688.5	6 010.7	6 170.9	57 449.2 53 076.5	1997 Expor	tations totales	43 44
-83.4 -65.7	- 269.2 319.6	551.2 95.6	- 217.7	- 281.8	934.5 - 139.9	1997 Varia 1996	tions nettes des stocks	45 46
71.7	73.1 37.0	49.1	46.4	44.9	577.6 316.1		isons à d'autres acheteurs	47 48
-92.2	- 174.1	- 394.9			-1 148.8	1997 Perte	s et rectifications	49
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	- 181.7	1996	BP 11971 76477611	50
14 557.5 13 426.7	13 558.5 12 868.2	14 677.2 13 626.5	13 266.5	13 605.9	137 571.9 130 479.3	1997 TOTAL 1996	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cul	280		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	B3.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61. 83.
5	Synthetic	1997 1996	=	Ξ	_	Ξ		=	
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=	=	
9	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61. 83.
1 2	Condensate	1997 1996	=	=	Ξ	:	Ξ	Ξ	
3	Pentanes plus	1997 1996	=	Ξ	= =	Ξ	=	=	
5	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	B2.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61. 83.
7	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61 83
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1997 1996	=	79.4	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- Quebec	1997 1996	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- Ontario	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
,	- Manitoba	1997 1996			Ξ	Ξ	-	_	
9	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- British Columbia	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7	Total to refineries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	
)	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	:	
1	Export to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78 78
	Total exports	1997 1996	77.9 80.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	78 78
	Net inventory changes	1997	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-17 S
	Deliveries to other purchasers	1997	=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
9	Losses and adjustments	1997	=	Ē	=	Ξ	Ξ	_	
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61 83

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_			_	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
36.1 86.9	44.6	1.7	98.7	68.0	541.4 898.8	1997 1996	Léger et médium	3
=	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
=	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	98.7	68.0	541.4 898.8	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_			_		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
Ξ.	Ξ	_	_	_	Ξ.	1997 1996	Pentanes plus	13 14
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	98.7	68.0	541.4 898.8	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_			_	1997	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	98.7	68.0	541.4 898.8	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
						1007	Aux raffineries - Atlantique	21
=	Ξ	Ξ	-	-	79.4	1996	AUX raffineries - Atlantique	22
-	-	-			-	1997	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1996		24
_	Ξ	-	_	_	_	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_			_	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	Ξ	_	_		-	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_	_		1997	- Alberta	31
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996	- WIDSLES	32
_	-	_			-	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
Ξ	-	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du ND.	35 36
						1997	Total livré aux raffineries	37
•	-	-	-	•	79.4	1996		38
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	312.1 179.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
-	81.4			20.5	316.7		Exportation dans d'autres pays	41
158.8		78.1	81.1	77.7	582.4	1996		42
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	628.8 762.2	1997 1996	Exportations totales	43 44
36.1	-81.4	1.7			-87.4		Variations nettes des stocks	45
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	57.2	1996		46
Ξ	-	-	-	-	=	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-			-	1997	Pertes et rectifications	49 50
-	-		-	-	-		TOTAL DE L'HETTI TOATTON	51
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	98.7	68.0	541.4 898.8	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	290		
Supply:									
Domestic producti	.on:								
1 Heavy 2		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Light and medium 4		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18 23
S Synthetic		1997 1996	_	Ξ	Ī	Ξ	Ξ.	Ξ	
Crude bitumen		1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	_	Ξ	
Total crude		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18 23
Condensate		1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	
Pentanes plus		1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	=	
Total net withdra	wals	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18 23
Imports		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY		1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	16 23
Disposition:									
To Refineries - A	tlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- 9	uebec	1997 1996	=	_	=	-	Ξ	Ξ	
- 0	ntario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18 23
- H	anitoba	1997 1996	=	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	
- s	askatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- A	lberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
- B	ritish Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- N	.W. Territories	1997 1996		Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
Total to refineri	8\$	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18 23
Export to the Uni	ted States	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	=	Ξ	
Export to other o	ountries	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	=	=	
Total exports		1997 1996	:	:	:	:	:	:	
Net inventory cha		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Deliveries to oth	er purchasers	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Losses and adjust	ments	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	=	
TOTAL DISPOSITION		1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	18 23

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

ousands o+	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	~			_		Lourd	1
-	_	-	-	-	_	1996		2
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	20.0	20.9	187.5 227.0	1997 1996	Léger et médium	3
-	-	-					Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1996		6
-	Ξ	_	-	-		1997	Pétrole brut bitumineux	7
16.8	17-4	17.7			187.5		Total pétrole brut	9
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0	1996		10
- -	Ξ.	=	-	-	-	1996	Condensat	11 12
-	-	-			-	1997	Pentanes plus	13
16.8	17.4	17.7	_	_	187.5		Total prélèvements nets	15
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0	1996	In the protocolours in the	16
-	Ξ	Ξ				1997 1996	Importations	17 18
16.8	17.4	17.7	_		187.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0	1996		20
							Utilisation:	
_	_	_			_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-		-	-	-	1996		22
_	Ξ	_	_	_	Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
16.8	17.4	17.7			187.5	1997	- Ontario	25
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0	1996		26
-	Ξ	Ξ.	_	_		1997 1996	- Manîtoba	27 28
_	-	-			_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996	·	30
_	Ξ	-	-	-	-	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-			-	1997	- Colombie-Britannique	33
~	-	-	-	-	-	1996		34
_	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	36
16.8	17.4 20.8	17.7	20.0	20.9	187.5 227.0	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0		Exportation aux États-Unis	39
-	-	_	_	-	_	1996	exportation aux etats-unis	40
-	-	-				1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
-		_		-			Exportations totales	43
:	:	:	•	•	:	1996	EXPOR COLUMN	44
-	=	-		_	-	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
	_		_	_	_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1996		48
-	-	-	_	_	=	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
16.8	17.4	17.7			187.5		TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	227.0	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
3		1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 8	Crude bîtumen	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	:
9	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.
1 2		1997 1996	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	Ξ	:
3	Pentanes plus	1997	Ξ		-	Ξ	=	Ξ	:
15	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.
17		1997 1996	=	=	-	-	-	Ξ	:
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.; 50.
	Disposition:								
		1997	_	-	=	Ξ	=	-	
23	- Quebec	1996	_	_	-	_	-	_	
:5	- Ontario	1996	4.0	10.4		11.7	15.4	2.4	4.
26		1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
28		1996	-	-	-	_	_	_	
0		1996	-	-	-	-	•	-	
31	- Alberta	1997 1996	-	_	Ξ	=	-	Ξ	
33	- British Columbia	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
35	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4. <u>!</u> 31. <i>i</i>
9		1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
1 2		1997	=	:	Ξ	-	-	-	:
13	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.0
15		1997	0.8	0.2	0.5 -0.3	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.1
	Deliveries to other purchasers	1997		Ξ.		=	=		
	Losses and adjustments	1997	-3.1 -0.1	-0.2 0.1	-1.7 0.3	3.1 -0.1	1.2	-0.9 0.4	-2.6 -0.4
	TOTAL DISPOSITION	1997	51.6	49.6	53. 7	50.0	53.2	51.6	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to D	ct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à D	ct.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	e S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						4002		
Ξ.	-	=	-	-	-	1996	Lourd	1
55.5 52.1	53.8 52.0	54.8 54.6	55.2	55.1	528.0	1997	Léger et médium	3
32.1	32.0	34.0	33.2	33.1	\$05.8	1996	0	
_	-	=	-	-		1996	Synthétique	
_	-				-		Pétrole brut bitumineux	2
			-	-		1996		E
55.5 52.1	53.8 52.0	54.8 54.6	55.2	55.1	528.0 505.8	1997 1996	Total pátrole brut	18
-	-	-			-	1997	Condensat	11
-	-	-	-	-	0.3	1996		12
Ξ	_		_	_	_	1997 1996	Pentanes plus	14
55.5	53.8	54.8			528.0	1997	Total prélèvements nets	15
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	506.1	1996		16
_	Ξ.	_	-	_	_	1997 1996	Importations	17
55.5	53.8	54.8			528.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	506.1	1996		20
							Utilisation:	
-	_	_			_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
Ξ	-		_	_	_	1997 1996	- Québec	23
	2.2	4.1			54.7	1997	- Ontario	25
4.4		-	9.7	13.4	108.8	1996		26
_		_	_	_	_	1997 1996	- Manîtoba	27
_	_	_			_	1997	- Saskatchewan	25
-	-	-	-	-	-	1996		30
_			_	_	_	1997 1996	- Alberta	31
_	_	_			_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
=	_	_	_	_	-	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
	2.2	4.1			54.7	1997	Total livré aux raffineries	37
4.4	•	•	9.7	13.4	108.8	1996		36
59.1 48.7	53.8 56.7	51.7 55.3	45.3	41.7	483.3 401.0	1997 1996	Exportation aux États-Unis	35
	_		73.3	7111	-		Exportation dans d'autres pays	41
-	Ξ.	Ξ.	-	-	-	1996	Exportation dans a sucres pays	42
59.1 48.7	53.8 56.7	51.7 55.3	45.3	41.7	483.3 401.0	1997	Exportations totales	43
			45.3	41.7				
-0.4 -0.8	-0.2 -4.8	1.6 -0.7	0.2	-0.3	2.1 -5.3	1997	Variations nettes des stocks	45

-2.0

0.1

53.8 52.0

-3.2

-0.2

55.5 52.1

-2.6

54.8 54.6

55.2

1997 Livraisons à d'autres acheteurs

1997 Pertes et rectifications

1997 TOTAL DE L'UTILISATION

46 47

48

49 50

51 52

0.3

55.1

-12.0

528.0 506.1

1.6

1996

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2		1997 1996	1 313.2 1 175.6	1 230.2 1 108.9	1 365.6 1 214.4	1 267.6 1 126.4	1 359.7 1 212.3	1 355.2 1 198.3	1 482.8 1 283.0
3	Light	1997 1996	525.5 480.8	484.7 448.1	537.0 503.9	483.9 451.8	505.1 467.0	491.1 455.8	511.9 494.6
5		1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
7		1997 1996	=	-	=	Ξ	Ξ		=
9	Total crude	1997 1996	1 838.7 1 656.4	1 714.9 1 557.0	1 902.6 1 718.3	1 751.5 1 578.2	1 864.8 1 679.3	1 846.3 1 654.1	1 994.7 1 777.6
11		1997	=	-	=		=	=	-
	Pentanes plus	1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
	Total net withdrawals	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2
17	Imports	1997	_	-	1 / 10.7	-		-	-
	TOTAL SUPPLY	1996	1 839.3	1 715.5	1 903.2	1 752.1	1 865.4	1 846.9	1 995.3
20		1996	1 657.0	1 557.6	1 718.9	1 578.8	1 679.9	1 654.7	1 778.2
	Disposition:								
21 22		1997 1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24		1997 1996	-	-		Ī	Ξ	Ξ	-
25 26		1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	463.3 382.4
27 28		1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	=	Ξ	Ξ
29 30		1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	238.2 206.4
31 32		1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.9 36.2
33 34		1997	=	-	=		-	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories		_	5	=		-	=	:
	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625.0
	Export to the United States	1997	1 311.6	1 025.0	1 230.6	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5	1 199.5 1 192.7
41	Export to other countries	1996	_	704.1 	-	-	-	-	-
	Total exports		1 311.6	1 025.0	1 230.6	1 140.8	1 356.5	1 230.5	1 199.5
	Net inventory changes	1997	1 142.6 -68.4	964.1 56.7	1 094.3 -3.5	1 063.9	1 167.6 -57.7	1 253.0 -32.2	1 192.7
	Deliveries to other purchasers	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
48		1996	-21.6	44.2	55.1	-21.7	16.3	44.4	43.7
50		1996	41.8	37.8	2.8	36.2	-14.3	-39.2	-75.6
52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	7 903.2 7 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 492.2 1 332.0	1 454.1 1 281.0	1 368.0	1 305.0	1 358.0	13 688.6		Médium et lourd	1
519.1	508.7	1 379.4	1 305.0	1 358.0	12 311.3	1996		2
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	4 870.3	1997	Léger	4
Ξ	Ξ	Ξ	-	-		1997 1996	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
2 011.3 1 845.2	1 962.8 1 794.0	1 900.0 1 921.5	1 836.9	1 900.4	18 787.6 17 181.6	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
Ξ	Ξ.	_	-	-	Ξ	1997 1996	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.0	1997 1996	Pentanes plus	13 14
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	1 900.6 1 922.1	1 837.5	1 901.0	18 793.6 17 187.6	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	=	1997 1996	Importations	17 18
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	1 900.6 1 922.1	1 837.5	1 901.0	18 793.6 17 187.6	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
1	Ξ.	Ξ	_	_	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
· -	-	_			_	1997	- Québec	23
			-	-	-	1996		24
526.4 423.0	418.5 463.4	498.9 515.5	445.0	480.7	4 367.8 3 838.4	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
232.9 171.8	184.2 195.0	210.7	153.7	172.3	1 736.6 1 703.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
34.5	35.6	17.2	133.7	172.3	291.4	1997	- Alberta	31
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	256.7	1996	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	32
Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	_	Ξ	_	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
793.8 635.5	638.3 690.2	726.8 738.4	633.4	689.3	6 395.8 5 799.0	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 115.1	1 303.6	12 178.2 11 297.7	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 115.1	1 303.6	12 178.2 11 297.7	1997 1996	Exportations totales	43 44
64.6 51.0	76.0 9.8	16.2	73.4	-90.6	182.7 87.0	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	=	=	-	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-6.1 -1.7	5.7 16.1	- 123.1	15.6	-1.3	36.9 3.9	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	1 900.6 1 922.1	1 837.5	1 901.0	18 793.6 17 187.6	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	1 271.9 1 250.8	1 185.4 1 170.0	1 295.6 1 282.0	1 208.1 1 226.3	1 266.2 1 242.4	1 250.7 1 238.0	1 321.2 1 316.8
3	Light and medium	1997 1996	3 296.9 3 379.4	2 995.0 3 183.3	3 250.4 3 446.9	3 102.6 3 279.5	3 097.9 3 294.1	2 987.3 3 214.0	3 143.6 3 324.8
5	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	837.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
7 8	Crude bitumen	1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.4 693.9	1 076.7 679.2	1 082.3 757.3	1 260.0 813.1
9	Total crude	1997 1996	6 936.9 6 768.7	6 394.7 6 270.3	6 963.5 6 938.8	6 285.6 6 173.1	6 278.6 6 562.0	6 772.7 6 724.6	7 373.5 6 790.7
11	Condensate	1997 1996	32.2 28.3	30.8 28.2	33.6 32.2	29.9 28.2	28.9 27.2	29.7 25.7	33.5 27.8
13	Pentanes plus	1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	850.1 770.5
15	Total net withdrawals	1997 1996	7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257. 7 589.
17	Imports	1997 1996	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257.1 7 589.4
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	10.0	18.3
25	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 224.0 1 374.4
27	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29	- Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	121.4 94.2
§ 1 § 2	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 800.8 1 830.0	1 990.0 1 868.6
33	- Brîtîsh Columbia	1997 1996	167.3 132.1	134.1 149.4	108.7 190.5	138.7 128.2	154.8 189.0	130.0 182.1	139.3 171.3
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	_	-	=	_	_	-	
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 665.8 3 561.9	3 209.7 3 383.9	3 476.2 3 779.3	2 970.5 3 025.2	3 204.9 3 534.7	3 082.5 3 521.3	3 474.7 3 526.8
9	Export to the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.1 4 137.4
1	Export to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13 14	Total exports		4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.° 4 137.4
• 6			- 292.5 - 525.1	154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2 -99.0	516.2 -93.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7 29.3
69 50	Losses and adjustments	1997 1996	48.0 -36.8	- 116.7 36.0	-66.6 -65.4	-7.2 -48.0	41.8 138.9	- 105.4 -93.2	- 205.6 -10.7
51	TOTAL DISPOSITION		7 851.5 7 600.2	7 216.0 7 057.0	7 843.7 7 780.8	7 122.0 6 962.8	7 114.4 7 387.4	7 592.6 7 489.2	8 257.1 7 589.4

16

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 321.0 1 333.6	1 247.8 1 243.4	1 327.6 1 337.5	1 273.1	1 298.1	12 695.5 12 640.8	1997	Lourd	1 2
3 132.9 3 354.2	2 968.5 3 204.6	3 132.0 3 357.1	3 232.9	3 291.9	31 107.1 33 037.9	1997 1996	Léger et médium	3
1 631.2 1 430.9	1 466.2 1 380.4	1 602.3 1 513.4	1 394.6	1 352.8	13 587.3 13 570.1	1997 : 1996	Synthétique	5 6
1 296.5 792.5	1 205.8 754.7	1 286.8 878.4	897.2	1 047.6	11 234.2 7 560.1	1997 1996	Pétrole brut bîtumîneux	7 8
7 381.6 6 911.2	6 888.3 6 583 .1	7 348.7 7 086.4	6 797.8	6 990.4	68 624.1 66 808.9	1997 1 1996	Total pétrole brut	9 10
33.5 28.1	31.7 25.1	33.9 26.9	28.5	31.8	317.7 277.7	1997 (1996	Condensat	11
860.9 780.6	797.3 765.2	841.4 814.0	792.0	825.0	8 272.8 7 800.8	1997 I 1996	Pentanes plus	13
8 276.0 7 719.9	7 717.3 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 618.3	7 847.2	77 214.6 74 887.4	1997 1 1996	Total prélèvements nets	15 16
=	=	-	_	_	=	1997	Importations	17
8 276.0 7 719.9	7 717.3 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 618.3	7 847.2	77 214.6 74 887.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
Ξ	-	Ξ	-	-	Ξ	1997 / 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	163.5	1997 1996	- Québec	23 24
1 215.5 1 419.0	1 143.5 1 210.9	1 313.0 1 330.5	1 325.3	1 396.8	12 168.3 13 886.3	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
111.7 131.9	123.0 110.5	112.7 110.7	88.1	103.3	1 033.6 1 206.5	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 010.5 1 939.4	1 985.3 1 964.2	1 979.4 1 888.4	1 602.3	1 740.1	18 904.1 18 174.9	1997 1996	- Alberta	31 32
157.3 167.3	168.0 174.0	174.8 180.2	156.5	187.6	1 473.0 1 664.1	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
3 495.0 3 681.5	3 419.8 3 471.7	3 579.9 3 609.0	3 258.7	3 427.8	33 579.0 35 095.3	1997 1 1996	otal livré aux raffineries	37 38
4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 673.1	4 679.3	43 119.7 39 712.5	1997 E 1996	exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	176.5	1997 E 1996	exportation dans d'autres pays	41 42
4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 673.1	4 679.3	43 119.7 39 889.0	1997 E 1996	exportations totales	43 44
- 176.3 -7.9	- 223.2 263.2	510.4 87.8	- 300.3	- 173.6	814.4 - 204.6	1997 V	Pariations nettes des stocks	45 46
71.7 28.0	73.1 37.0	49.1 44.4	46.4	44.9	577.6 316.1	1997 L	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-68.9 12.8	- 163.6 -43.6	- 231.9 -98.4	-59.6	- 131.2	- 876.1 - 208.4	1997 F	Pertes et rectifications	49 50
8 276.0 7 719.9	7 717.3 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 618.3	7 847.2	77 214.6 74 887.4	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mêtres cui	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
5	Synthetic	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ			=
9	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
11	Condensate	1997 1996	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.4
13	Pentanes plus	1997	32.4	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	37.4 31.6	36.5 22.4	27.7 32.4
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	236.0	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6 230.1
17	Imports	1997	-	=	=	-	=	=	
19	TOTAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1997	-	= .	-	-	-	-	
23	- Quebec	1997		=	=	-	=	-	
25 26	- Ontario	1997	-	-	-	-	-	-	
27	- Manitoba	1997		-	-	-	=	-	
29	- Saskatchewan	1997	_	_	-	-	_	_	
31	- Alberta	1996	51.2	46.9	49.4	53.2	84.4	105.5	51.7
32 33	- British Columbia		59.8	41.8 96.6	52.1 90.8	57.7 120.5	51.3 128.5	45.8	124.1
34 35	- N.W. Territories	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
36		1996	-	-	-	-	-	-	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	162.9 169.8	143.5 147.7	140.2 128.3	173.7 173.3	212.9 142.1	215.3 118.5	175.8 153.8
39 40	Export to the United States	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	_	_	· I	-	-	-
43 44	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
45 46		1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
49 50		1997	-19.7 -10.8	-17.0 1.3	-18.0 18.5	-21.3 -11.5	-48.7 -4.3	-70.9 -4.4	-21.7 6.2
51	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.2 220.6	258.2 201.6	249.6 230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	=	-		_	_	1997 Lo	ourd	1 2
221.1	212.9	210.2 195.8	189.0	197.1	2 106.4 1 853.3		éger et médium	3 4
:	Ξ	:	-	-		1997 S	ynthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 Po 1996	étrole brut bitumineux	7 8
221.1 191.9	212.9 199.4	210.2 195.8	189.0	197.1	2 106.4 1 853.3	1997 To 1996	otal pétrole brut	9
4.5 3.9	4.3 4.1	4.3 4.0	3.9	3.9	42.9 38.0	1996	ondensat ·	11
35.4 24.7	36.2 29.5	35.0 32.6	30.7	32.4	341.3 296.2	1996	entanes plus	13
261.0 220.5	253.4 233.0	249.5 232.4	223.6	233.4	2 490.5 2 187.5	1996	otal prélèvements nets	15
Ξ	Ξ	_	-	-	Ξ.	1997 1	mportations	17 18
261.0 220.5	253.4 233.0	249.5 232.4	223.6	233.4	2 490.5 2 187.5	1997 TO 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 At	ux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	-	Ξ	-		Ξ	1997 1996	- Québec	23 24
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
_	Ξ	=	-	-	=	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
53.3 54.3	52.6 49.0	49.4 50.2	50.7	51.4	597.6 506.1	1997 1996	- Alberta	31 32
129.9 117.0	102.1 103.4	118.9 107.0	109.7	98.0	1 132.9 1 008.3	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND.	35 36
183.2 171.3	154.7 152.4	168.3 157.2	160.4	149.4	1 730.5 1 514.4	1997 To 1996	otal livré aux raffineries	37 38
97.9 71.0	155.1 54.5	101.9 90.6	96.1	68.6	1 039.2 726.6	1997 E: 1996	xportation aux États-Unis	39 40
Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996	oportation dans d'autres pays	41 42
97.9 71.0	155.1 54.5	101.9 90.6	96.1	68.6	1 039.2 726.6	1996	oportations totales	43 44
1.2	-30.9 22.1	7.8 -13.8	-25.9	11.0	12.2 -27.9	1996	ariations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 L: 1996	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-20.1 -23.0	-25.5 4.0	-28.5 -1.6	-7.0	4.4	- 291.4 -25.6	1996	ertes et rectifications	49 50
261.0 220.5	253.4 233.0	249.5 232.4	223.6	233.4	2 490.5 2 187.5	1997 TO 1996	DTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	es		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy .	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
Synthetic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	_
Crude bitumen	1997 1996	_	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
Total crude	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
	1997 1996	7.6 7.2	7.0	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2
Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
Imports	1997	-	_	-	=	-		=
TOTAL SUPPLY	1997	144.6	131.1	143.3 163.5	136.3 162.8	136.8	136.0	143.9 133.6
	1007							
ID Refineries - Atlantic	1996	=	=	=	-	Ξ.	=	=
	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.8 133.2
	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ.	_	-	Ξ	-
	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	Ξ,	Ξ	-
	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	135.8 138.0	142.8 133.2
	1997 1996	_	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
	1997 1996	Ξ	-	_	=	Ξ	Ξ	-
	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
		1.5	0.6	-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	0.5	1.2
Deliveries to other purchasers	1997	Ξ	=		=	Ξ	Ξ	
Losses and adjustments	1997	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3 -0.5	-0.1 0.6
TOTAL DISPOSITION	1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0	143.9 133.6
	Light and medium Synthetic Crude bitumen Total orude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Heavy	Heavy 1997 1996 - Light and medium 1997 137.0 136.7 1396 - Synthetic 1997 - Crude bitumen 1997 - Total crude 1997 137.0 136.7 1396 - Condensate 1997 137.0 136.7 1396 - Condensate 1997 136.7 1396 1.0 Pentanes plus 1997 7.6 1396 144.9 1396 144.9 144.9 Imports 1997 144.6 144.9 144.9 144.9 Disposition: To Refineries - Atlantic 1997 - - Quebec 1997 143.4 1396 - - Ontario 1997 143.4 1396 - - Alberta 1997 - - Saskatchewan 1997 - - Alberta 1997 - - British Columbia 1997 - - British Columbia 1997 - - British Columbia 1997 - - Export to the United States 1997 143.4 1996 Export to other countries 1997 - - Total exports 1997 - Net inventory changes 1997 1.5 1996 - Net inventory changes 1997 1.5 1996 - Losses and adjustments 1997 - - 1996 - Losses and adjustments 1997 - - 144.6 1997 144.6 TOTAL DISPOSITION 1997 144.6	Heavy	Heavy	Heavy 1997 137.0 124.1 135.6 129.0 136.7 137.0 126.1 135.6 129.0 139.6 136.7 128.4 136.2 135.4 135.4 136.2 136.2 1	Heavy	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. t
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	_	-	_	_		1997 1996	Lourd	1 2
132.6 145.0	142.6 159.5	130.0 141.7	137.9	138.4	1 324.9 1 380.0		Léger et médium	3 4
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-		_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
132.6 145.0	142.6 159.5	130.0 141.7	137.9	138.4	1 324.9 1 380.0	1997 1996	Total pétrole brut	10
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	2.9	1997 1996	Condensat	11 12
8.2	7.5 7.7	7.3 7.8	7.6	7.6	75.3 72.8	1997 1996	Pentanes plus	13 14
140.8 153.3	150.1 167.2	137.3 149.5	145.5	146.0	1 400.2 1 455.7	1997 1996	Total prálèvements nets	15 16
Ξ.	Ξ.	-	_	_	_	1997 1996	Importations	17 18
140.8 153.3	150.1 167.2	137.3 149.5	145.5	146.0	1 400.2 1 455.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	_			_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
_	15.3	_	-	-	15.3	1996	- Québec	22
-	24.4	Ξ	-	-	24.4	1996	- 400000	24
142.1 157.9	133.0 142.2	132.6 149.1	147.2	146.5	1 380.6 1 361.7	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	=		_	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
Ξ	1	· [_	_	Ξ	1997 1996	- Alberta	31 32
=	-	-			-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	-	_	_	1997	- Territoires du N0	
-	-	-	-	-	69.1	1996		36
142.1 157.9	148.3 166.6	132.6 149.1	147.2	146.5	1 395.9 1 455.2	1997	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ		:	-	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	•	:		-	:	1997 1996	Exportations totales	43 44
-1.2 -4.3	2.1 0.8	5.2 1.5	-0.9	-0.4	7.1 2.3	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	Ξ		_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 -0.3	-0.3 -0.2	-0.5 -1.1	-0.8	-0.1	-2.8 -1.8	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
140.8 153.3	150.1 167.2	137.3 149.5	145.5	146.0	1 400.2 1 455.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
-			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	=
3	Light and medium	1997 1996	=	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ	=
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ,	=
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=
9 10	Total crude	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
11	Condensate	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=	Ξ	=
13 14	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	:	:	:	- :	:	:	:
17 18	Imports	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23 24		1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 26		1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 28		1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30		1997 1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	=
31 32		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=
33 34		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
35 36		1997 1996	-	=		Ξ	Ξ	Ξ	=
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=	-
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
45 46		1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-28.1 -23.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
49 50		1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
51	TOTAL DISPOSITION	1997		3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Oct
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct

						Appr	ovisionnement:	
						Prod	uction intérieure:	
_	_	_			_	1997 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1996		2
	_	_	_	_	Ξ	1997 Léger 1996	et médium	3
=	-	-			-	1997 Synthé 1996	tique	5
			_	_			e brut bîtumîneux	7
Ξ.	-	Ξ	-	-	=	1996	e brut bitumineux	B
:	:	:			:	1997 Total 1996	pétrole brut	9 10
_	_	_			_	1997 Conden	sat	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
-		_				1997 Pentan	es plus	13
_	_	_	_	_	_	1996		14
:	:	:	-		:	1997 Total 1996	prélèvements nets	15 16
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 267.7	3 334.3	36 416.1 33 129.2	1997 Import 1996	ations	17 18
3 759.4	3 403.1	4 091.6			36 416.1	1997 TOTAL	APPROVISIONNEMENTS	19
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	33 129.2	1996		20
						11447	isation:	
1 581.3 1 664.2	1 547.2 1 424.7	2 047.1 1 517.2	1 303.2	1 518.1	16 343.0 15 921.7	1997 Aux ra 1996	ffineries - Atlantique	21 22
1 742.3 1 455.9	1 600.2 1 518.7	1 687.3 1 557.4	1 806.1	1 699.5	16 135.0 15 660.9	1997 1996	- Québec	23 24
435.8	255.7	357.2			3 938.1	1997	- Ontario	25
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	1 546.6	1996		26
Ξ.	Ξ	Ξ	_	_	Ξ.	1997 1996	- Manitoba	27 28
-	-	_			_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
=	-	-	_	_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
_		_	_	_	_	1997	@-*!!- * -!!!	
Ξ	-	Ξ	_	-	Ξ	1996	- Colombie-Britannique	34
-	-	-			-	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
			_	_	-		21	37
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 267.7	3 334.3	36 416.1 33 129.2	1996	livré aux raffineries	38
Ξ	_	Ī	_	_	_	1997 Export 1996	ation aux États-Unis	39 40
_	_	_			_	1997 Export	ation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
:	:	:	-	-	:	1997 Export 1996	ations totales	43 44
-6.2 -33.0	-11.6 -16.1	8.3 -14.0	18.2	-18.2	3.4 -48.6	1997 Variat 1996	ions nettes des stocks	45 46
-33.0	-10.1	-14.0	10.2	-10.2	-40.0		3 41	
Ξ.	-	Ξ.	-	-	_	1997 Livrai 1996	sons à d'autres acheteurs	47 48
6.2 33.0	11.6 16.1	-8.3 14.0	-18.2	18.2	-3.4 48.6	1997 Pertes 1996	et rectifications	49 50
3 759.4	3 403.1	4 091.6			36 416.1		DE L'UTILISATION	51
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	33 129.2	1996		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	17 443.4 17 353.4	15 378.3 15 892.8	16 810.0 16 940.1	16 845.9 16 280.2	16 697.7 16 609.2	15 729.9 15 562.2	16 539.9 16 332.9
3 Net new production	1997	17 247.5 17 146.7	15 209.2 15 693.1	16 627.6 16 708.1	16 617.3 16 088.7	16 520.8 16 411.4	15 560.6 15 367.0	16 353.1 16 143.3
5 Net withdrawals	1997	16 679.9 16 340.6	14 500.9	15 876.8 15 631.3	15 192.2 14 728.3	15 290.7 15 280.3	14 174.5 14 078.3	14 865.3 14 689.6
7 Less - Field uses	1997	593.4 597.7	498.4 482.9	528.9 568.6	607.5	482.9 494.5	478.7 469.9	525.9 530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.7
10 11 - Plant use (2)	1996	1 629.2	1 487.6	1 603.4	1 530.5	1 545.3	1 421.6	1 532.9
12	1996	493.1	469.4	503.9	464.1	478.8	453.2	485.1
13 - Adjustment 14	1997 1996	- 292.9 - 218.7	- 475.3 132.4	- 288.8 -51.2	- 426.7 - 207.2	5.0 -51.4	- 146.9 - 130.6	- 203.7 - 230.1
15 Total marketable gas 16	1997 1996	14 233.1 13 839.3	12 537.1 12 380.9	13 547.4 13 006.6	13 028.1 12 444.3	12 843.7 12 813.1	11 944.9 11 864.2	12 477.1 12 370.9
17 Imports 18	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	=	=	=	Ξ	Ξ	0	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	14 344.6 13 948.5	12 655.3 12 489.8	13 755.4 13 181.5	13 110.8 12 529.4	12 946.9 12 913.7	12 024.5 11 947.5	12 550.2 12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 560.4 -2 582.5	-1 633.5 -1 770.9	-1 433.7 -1 259.1	36.2 -92.5	1 215.6 1 080.4	1 664.7 1 729.5	1 698.1 2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	890.5 809.9	462.9 614.5	783.7 516.3	338.3 534.8	253.4 459.1	341.8 488.9	808.9
27 Exports 28	1997 1996	7 445.7 6 978.9	6 565.2 6 321.1	7 058.7 6 704.5	6 624.4 6 422.0	6 554.8 6 727.1	6 319.1 6 365.2	6 474.0 6 360.1
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1997 1996	1 321.5 1 206.2	1 190.7 1 064.4	1 305.5 1 088.2	1 155.8 1 002.7	1 141.4 975.3	985.5 854.5	1 001.4
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997	Ξ	-	Ξ	_	=	-	-
33 — Quebec 34	1997	728.7 807.5	662.8 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
35 - Ontario 36	1997	2 799.9 2 954.4	2 523.8 2 612.6	2 289.0 2 459.9	1 888.3 1 908.6	1 316.3 1 225.5	743.1 696.2	595.2 611.2
37 — Manîtoba 38	1997	292.1	218.0 223.2	210.2	146.6	88.7 77.4	41.0 41.9	40.1
39 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
40 — Alberta	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7 1 271.6	34.1 1 330.4
42	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — British Columbia 44	1996	654.1 699.8	527.4 566.4	519.0 480.6	407.0 368.3	267.5 297.6	240.3 188.4	208.0 173.7
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.9	11.1 10.3	11.0 10.1	11.8 10.1
47 Total utility sales 48	1997 1996	7 247.3 7 536.0	6 070.0 6 260.7	6 041.2 6 131.6	4 956.1 4 662.4	3 781.7 3 671.8	2 713.4 2 509.4	2 567.8 2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1997 1996	14 344.6 13 948.5	12 655.3 12 489.8	13 755.4 13 181.5	13 110.8 12 529.4	12 946.9 12 913.7	12 024.5 11 947.5	12 550.2 12 443.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

December

November

August

September

October

Août	S	eptemb	re	Octob	re	Nove	mbre	Déce	mbre	Jai	n. à Oct			
millions d	e mè	tres o	ubes	à une	pression	n de	101.325	kilop	ascals e	t à 1	degrés	celciu	S	_
													Approvisionnements :	
16 526.8		16 53	8.4	16	726.2					165	236.5	1997	Production originals brute	
16 269.4		15 71	5.0	16	481.9	16	455.5	17	444.4	163	437.1	1996		
16 332.8		16 35	9.7	16	548.6					163	377.2	1997	Production originals nette	
16 063.3		15 51	9.0	16	280.4	16	266.8	17	253.8	161	421.0	1996		
14 859.2		15 00	8.3	15	555.4					152	003.2	1997	Prélèvements nets	
14 614.7		14 26	9.1	15	329.4	15	647.9	16	648.3	149	914.8	1996		
511.3		50	4.9		503.1					5	235.0	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	
521.6		49	5.0		534.5		531.5		620.2	5	192.1	1996		
1 561.3		1 55	3.1	1	638.6					15	513.8	1997	- Pertes lors de traitement (1)	
1 518.9		1 46	6.3	1	595.8	1	570.2	1	675.7	15	331.5	1996		
523.9		49	8.9		537.4					4	881.9	1997	- Utilisation dans les usines (2)	
475.3		44	9.4		447.1		454.1		590.0	4	719.4	1996		
- 371.5		27	6.9	_	496.8					-2	420.7	1997	- Rectifications	
- 137.3		-9	2.9	-	337.1	-	200.6	-	527.3	-1	324.1	1996		
12 634.2		12 17		13	373.1					128	793.2	1997	Total du gaz marchand	
12 236.2		11 95	1.3	13	089.1	13	292.7	14	289.7	125	995.9	1996		
102.2			3.3		69.6					1	031.4	1997	Importations	
72.7		6	4.8		117.2		92.9		134.9		989.7	1996		
-			-		_							1997	Autres arrivages	
_			_		-		_		_		_	1996		

Jan. to Oct.

-	-	-	-	-	-	1996		20
12 736.4 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 442.7 13 206.3	13 385.6	14 424.6	129 824.6 126 985.6	1997 TOT 1996	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						ι	Jtilisation :	
1 670.8	1 346.0	757.4			2 761.2	1997 Var	riations des stocks des distributeur	rs 23
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	2 949.0	1996		24
704.9	480.5	774.2			5 839.1	1997 Per	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	5 549.0	1996		26
6 677.0	6 562.1	6 891.3			67 172.3	1997 Exp	portations	27
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	65 861.0	1996		28
1 042.7	1 140.1	1 260.8			11 545.4	1997 Ver	ntes directes (excl. services de ga	z) 29
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	10 099.4	1996		30
-	_	_				1997 Ver	ntes des services - Nouveau-Brunswi	ck 31
-	-	-	-	-	-	1996		32
356.7	381.2	472.4			5 175.8	1997	- Québec	33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	5 047.9	1996		34
608.2	572.6	872.6			14 209.0	1997	- Ontario	35
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	14 798.8	1996		36
38.3	47.4	123.4			1 245.8	1997	- Manitoba	37
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 256.2	1996		38
34.2	53.9	130.4			1 301.3	1997	- Saskatchewan	39
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 375.5	1996		40
1 368.7	1 416.8	1 758.9			16 779.0	1997	- Alberta	41
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	16 360.4	1996		42
223.6	246.8	390.6			3 684.3	1997	- Colombie-Britannie	que43
177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	3 581.2	1996		44
11.3	10.4	10.7			111.4	1997	- Territaires du Nord-Ou	
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	107.3	1996		46
2 641.0	2 729.1	3 759.0			42 506.6		tal des ventes services de gaz	47
2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 577.6	6 568.6	42 527.3	1996		48

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

13 385.6

12 257.8 13 442.7 12 016.1 13 206.3

12 736.4 12 308.9

14 424.6

129 824.6 126 985.6

1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
-			millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1	Gross new production	1997 1996	=	_		Ξ.	-	Ξ	-
3	Net new production	1997 1996	=	=	Ξ	=	Ξ	=	Ξ
5	Net withdrawals	1997	~	=	Ξ	Ξ	_	_	-
2	Less - Field uses	1997	-	-	-	=	-	_	:
5	- Shrinkage	1997	_	_	-	_	_	_	_
11		1996	_	_	-	_	-	_	
12		1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
13		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
15	Total marketable gas	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
17	Imports	1997 1996	:	-	-	-	=	=	-
19	Other receipts	1997	_	_	_	_	_	_	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 1997		-	-		-	-	
22		1996	•		•	•	-	-	•
	Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997 1996	-	Ξ	_	Ξ	-	_	= 1
25	Line loss, fuel and pack change	1997	-	_	=	=	_	-	=
27	Exports	1997	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1997	-	_	_	-	_	_	_
30	Utility Sales - New Brunswick	1996	-	-	_	-	-	-	-
32		1996	-	=	-	_	Ξ	-	=
34		1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
37 38		1997 1996	-	-	-	-		Ē	=
39	- Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	_	_
42		1996	-	-		-	-	-	-
44	•	1996	-	=	-	-	Ξ	Ξ	-
45	- Northwest Territories	1997 1996	=	=	=	-	-	-	Ξ
47 48	Total utility sales	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996			:	:	:	:	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 Production originals brute 1996	2
_	_	_				1997 Production originals netts	3
-	-	_	-	-	-	1996	4
_	_	_				1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996	5
-	_	-				1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1996	В
-	-	-				1997 — Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996	10
-	-	-				1997 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996	12
-	-	-				1997 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996	14
-	•					1997 Total du gaz marchand	15
•	•	•	•	•	•	1996	16
_	-	-				1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996	18
_	_	-				1997 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1996	20
-	•	-				1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
•	•	•	•	•	•	1996	22
						Utilisation :	
_	-	-				1997 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	, -	-	1996	24
-	-	-				1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996	26
-	-	-				1997 Exportations	27
-	-	_	-	-	-	1996	28
-	Ξ	_	_	_	_	1997 Ventes directes (excl. services de gaz) 1996	29 30
-	-	-				1997 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996	32
_		_				1997 — Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996	34
-	_	-				1997 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1996	36
_	_	_				1997 - Manitoba	37
-	-		-	-	-	1996	38
_	-	_				1997 — Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	40
_	_	_				1997 - Alberta	41
-	=	-	-	-	-	1996	42
_	_	_				1997 - Colombie-Britanniqu	e43
-	_	-	-	-	-	1996	44
_	_	_				1997 — Territoires du Nord-Oues	t45
-	-		-	-	-	1996	46
						1997 Total des ventes services de gaz	47
		-			-	1996	48
						1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
		-		-	-	1996	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
3 Net new production 4	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
5 Net withdrawals 6	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
11 — Plant uses 12	1997 1996	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
13 — Adjustment 14	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
17 Imports 18	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	•
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
35 - Ontario 36	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 — Alberta 2	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
43 — Brîtîsh Columbi 44	1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	I 1	Ξ	=
5 — Northwest Territoria 66	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
77 Total utility sales 88	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	Production originale brute	1 2
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	Production originals nette	3 4
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	Ξ	1 -	_	-	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Exportations	27 28
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	- Ontarão	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
-	=	-	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	46
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1996	Total des ventes services de gaz	47 48
22.3 28.1	22.5	25.0 27.2	24.4	24.9	219.0 257.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

Juillet					February	_		
	Juin	Mai	Avril	Hars	Février	Janvier		
	celcius	nd 15 degrees	kilopascals a	s at 101.325	of cubic metre	millions o		
								Supply:
613.4 669.8	575.2 644.4	622.4 681.8	599.4 648.9	647.2 678.6	585.4 646.7	637.4 711.8	1997 1996	Gross new production
595.4 650.8	558.2 625.4	604.4 661.8	581.4 629.9	628.2	568.4	619.4	1997	Net new production
595.4	558.2	604.4	581.4	658.6	627.7 568.4	691.8	1996	Net withdrawals
650.8	625.4	661.8	629.9	658.6	627.7	691.8	1996	
74.2 81.1	63.9 71.5	73.9 81.0	66.1 71.5	81.6 85.5	77.3 85.4	94.3 105.4	1997 1996	Less - Field uses
6.3 6.9	7.8 8.7	6.3	5.7 6.2	6.9 7.2	6.5 7.2	7.8 8.7	1997 1996	- Shrinkage
8.8	8.1 9.1	8.9 9.8	9.6 10.4	9.4	9.7 10.7	9.6 10.7	1997 1996	- Plant uses
13.3 15.1	10.7 12.1	11.6 12.3	0.7	0.7	3.8 4.0	0.5	1997	- Adjustment
492.8 538.1	467.7 524.0	503.7 551.8	499.3 540.5	529.6 555.3	471.1 520.4	507.2 566.4	1997 1996	Total marketable gas
-	-	-	-	-	-	-	1997	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1996	
-	-	Ξ	=	=	-	Ξ.	1997 1996	Other receipts
492.8 538.1	467.7 524.0	503.7 551.8	499.3 540.5	529.6 555.3	471.1 520.4	507.2 566.4	1997 1996	TOTAL NET SUPPLY
								Disposition :
163.9 323.7	131.7 243.4	-0.4 140.4	-5.1 30.6	- 107.4 -88.5	-35.6 - 148.2	- 190.6 - 238.2	1997 1996	Distributors storage variation
4.1 4.6	20.0 -39.9	73.1 28.1	46.4 47.6	37.4 65.1	27.7 116.0	70.8 123.9	1997 1996	Line loss, fuel and pack change
23.8 17.9	17.6 16.5	23.1 16.4	20.5 12.7	12.7 13.5	11.8 12.4	14.6 13.5	1997 1996	Exports
Ξ	2.9	14.8	35.7 35.7	39.4 28.1	8.5 27.6	65.5	1997 1996	Direct sales (excl. utilities)
=	Ξ	_	Ξ	=	=	=	1997	Utility Sales - New Brunswick
-	=	=	_	=	-	=	1997	~ Quebec
268.4 157.8	272.5	317.4	282.6	293.3	219.6	273.4	1997	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1997	- Manitoba
32.6	23.0	75.7	119.2	254.2	239.1	339.0	1997	- Saskatchewan
34.1	36.7	90.3	146.1	261.8	258.3	314.2		- Alberta
	_	-	-	_	-	-	1996	
=	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	Ī	1997	- British Columbia
=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997	- Northwest Territories
301.0 191.9	295.5 304.0	393.1 366.9	401.8 413.9	547.5 537.1	458.7 512.6	612.4	1997 1996	Total utility sales
492.8 538.1	467.7 524.0	503.7 551.8	499.3 540.5	529.6 555.3	471.1 520.4	507.2 566.4	1997 1996	TOTAL NET DISPOSITION
	267.3 - - 23.0 36.7 - - - - - 295.5 304.0	276.6 - 75.7 90.3 - - - 393.1 366.9	282.6 267.8 267.8 	293.3 275.3 275.3 - 254.2 261.8 - - - 547.5 537.1	219.6 254.3 	273.4 287.5 	1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996 1997 1996	- Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total utility sales

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

							Approvisionnements:	
608.5 657.0	587.0 633.7	625.3 657.8	630.7	650.9	6 101.2 6 630.5	1997 ! 1996	Production originale brute	1 2
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	612.7	631.9	5 923.2 6 438.5	1997 I 1996	Production originals netts	3 4
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	612.7	631.9	5 923.2 6 438.5	1997 F 1996	Prélèvements nets	5 6
78.3 84.5	76.9 83.0	86.4 90.9	92.0	96.2	772.9 839.8	1997 F	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.6 7.1	6.5 7.0	4.9 5.2	7.6	8.6	65.3 71.1	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
8.8	8.7 9.4	8.2 8.6	9.6	9.1	89.8 97.7	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
5.8 6.8	8.6 9.7	15.5 16.2	4.6	0.1	71.2 78.8	1997 1996	- Rectifications	13
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	498.9	517.9	4 924.0 5 351.1	1997 1 1996	Cotal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1997 I 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ.	Ξ	-	_	_	1997 A	Autres arrivages	19
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	498.9	517.9	5 924.0 5 351.1	1997 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
172.2	103.6	-28.3			204.0	1007 1	Jariations des stocks des distributeur:	- 27
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	546.5 342.8	1996		24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	395.7	1996	Pertes, consom. & fluct, dans réseaux	25 26 27
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	152.9	1996	Exportations	28
19.2	38.1 23.6	50.0 40.0	-	29.1	208.6 220.5	1996	Jentes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996	Jentes des services - Nouveau-Brunswich	32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
226.5 308.5	234.8 287.3	272.8 277.6	295.8	328.2	2 661.3 2 660.0	1997 1996	- Ontario	35 36
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	— Manîtoba	37 38
34.2 33.2	53.9 67.0	130.4 133.8	257.3	315.0	1 301.3 1 375.5	1997 1996	- Saskatchevan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Due	46
260.7 341.7	288.7 354.3	403.2 411.4	553.1	643.2	3 962.6 4 035.5	1996	Total des ventes services de gaz	47 48
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	498.9	517.9	4 924.0 5 351.1	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	14 772.0 14 612.9	12 979.4 13 372.9	14 128.7 14 222.4	14 284.0 13 701.6	14 003.3 13 928.2	13 310.2 13 097.6	13 986.1 13 707.2
3 Net new production	1997 1996	14 617.7 14 449.8	12 845.3 13 218.9	13 985.5 14 041.0	14 098.4 13 550.7	13 870.4 13 777.6	13 187.9 12 951.1	13 841.! 13 553.!
5 Net withdrawals	1997	14 050.1 13 643.7	12 137.0 12 479.0	13 234.7 12 964.2	12 673.3 12 190.3	12 640.3 12 646.5	11 801.8 11 662.4	12 353.7 12 100.2
7 Less - Field uses	1997 1996	450.6 450.6	377.9 360.6	399.0 444.4	492.3 391.4	358.1 375.4	368.7 372.4	403.5 411.9
9 - Shrinkage (1)	1997 1996	1 426.7 1 415.7	1 320.5 1 301.3	1 382.9 1 420.6	1 366.B 1 346.7	1 266.8 1 360.5	1 295.5 1 262.1	1 385.8 1 353.4
1 - Plant use (2)	1997	441.9 414.4	367.5 390.8	435.5 417.0	355.1 383.1	420.7 402.8	387.3 377.9	412.3 402.5
3 - Adjustment	1997	- 269.0 - 254.5	- 305.0 85.5	- 255.6 - 128.6	- 335.4 - 251.8	35.9 - 147.4	- 133.9 - 255.4	- 174.2 - 282.1
5 Total marketable gas	1997 1996	11 999.9 11 617.5	10 376.1 10 340.8	11 272.9 10 810.8	10 794.5 10 320.9	10 558.8 10 655.2	9 884.2 9 905.4	10 326.3 10 214.5
7 Imports	1997	_	-	=	=	-	=	
9 Other receipts	1997	=		Ξ			-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	11 999.9 11 617.5	10 376.1 10 340.8	11 272.9 10 810.8	10 794.5 10 320.9	10 558.8 10 655.2	9 884.2 9 905.4	10 326.3 10 214.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 209.1 -2 122.5	-1 511.2 -1 483.0	-1 254.3 -1 106.0	-27.5 - 190.9	905.8 671.9	1 308.4 1 310.4	1 236.9 1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	753.4 652.5	301.8 456.5	677.5 432.7	244.7 464.2	176.5 456.6	272.6 468.0	792.4 486.1
7 Exports	1997 1996	6 719.0 6 253.8	5 927.1 5 637.6	6 333.5 5 933.4	5 939.7 5 700.7	5 879.5 5 995.8	5 710.5 5 735.8	5 814.0 5 706.9
29 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	1 033.8 846.3	917.9 778.4	974.6 795.4	867.2 741.9	888.0 756.7	759.6 644.0	786.2 692.2
11 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 - Quebec	1997	728.7 807.5	662.B 647.6	672.1 648.6	646.7 548.7	522.1 493.1	383.4 373.5	349.7 342.0
55 - Ontario	1997	2 307.8 2 444.3	2 080.9 2 143.0	1 679.0 1 896.2	1 412.0 1 444.2	780.2 742.1	284.7 245.3	158.8 272.4
7 — Manitoba 8	1997 1996	292.1 301.4	218.0 223.2	210.2 227.0	146.6 143.2	88.7 77.4	41.0 41.9	40.1 36.7
9 — Saskatchewan	1997	=	Ξ	=		-	_	-
- Alberta	1997	2 287.5 2 355.7	1 732.7 1 891.0	1 943.8 1 944.0	1 539.3 1 446.5	1 292.3 1 440.3	1 102.3	1 132.1
3 — British Columbia	1997	86.7 78.5	46.1 46.5	36.5 39.5	26.2	25.7 21.3	21.7	16.1
5 - Northwest Territories		-	-	=	-	-	-	
7 Total utility sales	1997	5 702.8 5 987.4	4 740.5 4 951.3	4 541.6 4 755.3	3 770.8 3 605.0	2 709.0 2 774.2	1 833.1 1 747.2	1 696.8 1 887.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	11 999.9 11 617.5	10 376.1 10 340.8	11 272.9 10 810.8	10 794.5 10 320.9	10 558.8 10 655.2	9 884.2	10 326.3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Do	t.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct		
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celcius	
						Approvisionnements:	
13 939.2	14 019.5	13 982.5			139 404.9	1997 Production originals brute	1
47 720 F	47 474 7	47 074 7	47 477 4	44 334 4	437 (0) 7	400/	

							Approvisionnements :	
13 939.2 13 720.5	14 019.5 13 171.7	13 982.5 13 871.3	13 936.1	14 734.1	139 404.9 137 406.3	1997 1996	Production originals brute	1 2
13 793.4 13 564.1	13 878.2 13 013.6	13 844.0 13 711.7	13 784.8	14 584.2	137 962.3 135 832.4	1997 1996	Production originals nette	3
12 319.8 12 115.5	12 526.8 11 763.7	12 850.8 12 760.7	13 165.9	13 978.7	126 588.3 124 326.2	1997 1996	Prélèvements nets	5
384.2 401.2	384.3 373.1	373.8 402.9	400.5	480.4	3 992.4 3 983.9	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 382.1 1 339.2	1 330.1 1 294.9	1 417.4 1 415.7	1 394.4	1 439.2	13 574.6 13 510.1	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1)	10
463.5 399.7	417.9 378.1	454.4 370.9	389.4	490.3	4 156.1 3 937.2	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 357.7 - 166.4	351.2 - 169.2	- 552.0 - 283.2	- 159.4	- 445.1	-1 995.7 -1 853.1	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 141.0	12 013.9	106 860.9 104 748.1	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ī	-	_	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 141.0	12 013.9	106 860.9 104 748.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 269.3	1 020.0	640.4			1 378.3	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
1 315.4	958.1 386.1	529.9 764.2	- 658.1	-1 259.2	1 325.1	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
412.9	353.0 5 878.1	543.2	535.3	649.9	4 725.7	1996		26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	58 902.7	1996	Exportations	28
822.7 725.1	900.6 730.3	971.7 832.2	908.4	963.8	8 922.3 7 542.5	1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	32
356.7 357.7	381.2 371.3	472.4 457.9	570.0	631.6	5 175.8 5 047.9	1997 1996	- Québec	33 34
163.4 125.3	148.9 211.0	411.7 540.7	1 241.4	1 630.4	9 427.4 10 064.5	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	47.4 50.2	123.4 116.9	214.6	267.7	1 245.8 1 256.2	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 173.3 1 223.4	1 263.7 1 317.9	1 618.0 1 659.2	2 094.8	2 354.2	15 085.0 15 550.1	1997 1996	- Alberta	41 42
12.9	17.3 24.5	24.8 37.0	58.3	93.6	314.0 333.5	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	Ξ	=	_	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	46
1 744.6 1 757.6	1 858.5 1 974.9	2 650.3 2 811.7	4 179.1	4 977.5	31 248.0 32 252.2	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 141.0	12 013.9	106 860.9 104 748.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Aum 1								
Supply:						4 000 5	1 788.4	1 872.
1 Gross new production 2	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 762.2	1 872.
3 Net new production 4	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848.0 1 860.0
5 Net withdrawals 6	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848. 1 860.
7 Less - Field uses 8	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	50.9 38.1	46.1 26.0	48.: 37.:
9 - Shrinkage	1997	193.3	171.8 172.6	193.7	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	162.
1 - Plant uses	1997	56.7	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	81.:
3 — Adjustment	1997	-24.4 35.2	- 174.1 62.3	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-23.7 112.7	-42.8 36.9
5 Total marketable gas	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.4
6	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
7 Imports 8	1997 1996	=	Ξ	=	-	Ξ	-	:
9 Other receipts	1997 1996	Ξ.	_		=	Ξ.	Ξ	:
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.0 1 549.0
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297. 439.
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	66.3 33.5	133.4	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12. -29.
7 Exports 8	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636. 635.
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.: 212.
1 Utility Sales - New Brunswick	1997	=	Ξ	_	=	-	Ξ	;
3 - Quebec	1997	=	=	-	Ξ			
5 — Ontario	1997	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	84.9	76.8 81.5
7 — Manitoba	1997	=	-	-		-	_	
9 – Saskatchewan	1997	_	-	-	-	-	-	
1 - Alberta	1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198.
3 — British Columbia		92.8 524.2	51.8 452.8	99.4	90.5 351.5	37.3 212.3	109.7	163.
5 - Northwest Territories	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.
5 - Northwest Territories	1997	=	=	-	Ξ	=	-	
7 Total utility sales	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	512.0 362.9	455.2 322.5	438. 292.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	1 660.6 1 582.8	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.1 1 549.1

34

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August September	r October	November	December	Jan. to Oct.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Apût Septembr	e Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		

							Approvisionnements :	
1 908.2 1 810.2	1 862.7 1 832.9	2 045.2 1 872.4	1 813.4	1 981.5	19 033.2 18 639.7	1997 1996	Production originale brute	1 2
1 878.2 1 779.6	1 842.5 1 813.1	2 024.3 1 849.7	1 794.3	1 960.2	18 796.9 18 391.6	1997 1996	Production originals netts	3
1 878.2 1 779.6	1 842.5 1 813.1	2 024.3 1 849.7	1 794.3	1 960.2	18 796.9 18 391.6	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
48.8 35.9	43.7 38.9	42.9 40.7	39.0	43.6	469.7 368.4	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
166.2 165.6	210.4 158.5	209.9 168.4	162.2	221.3	1 812.5 1 687.7	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
49.2 64.2	70.3 59.7	72.1 65.3	52.8	88.1	611.6 658.2	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-19.6 22.3	-82.9 66.6	39.7 -70.1	-45.8	-82.3	- 496.2 450.2	1997 1996	- Recti∮ications	13 14
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 659.7 1 645.4	1 586.1	1 689.5	16 399.3 15 227.1	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 659.7 1 645.4	1 586.1	1 689.5	16 399.3 15 227.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
229.3 252.1	222.4	145.3	- 189.4	= 202.9	1 178.9		Variations des stocks des distributeurs	23
69.6		73.2	- 187.4	- 202.9		1996		25
43.4	86.8 36.6	-27.5 225.2	178.9	152.0	510.0 427.6	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
662.3 681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	6 640.3 6 805.4	1996	Exportations	28
200.8 217.3	201.4 228.3	239.1 207.0	249.9	294.8	2 414.5 2 336.4	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	Ξ	, I	-	-	-	1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ		Ξ	_	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
93.8 80.4	83.1 71.6	93.5 90.1	86.4	97.1	882.6 838.8	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	-	_	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	=	=				1997	- Saskatchewan	39
			-	-	-			40
195.4 84.4	153.1 71.9	140.9 85.4	95.0	92.2	1 694.0 810.3	1997 1996	- Alberta	42
182.4 132.7	201.5 195.2	337.6 310.7	504.4	555.3	3 079.0 2 931.2	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	· -	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	46
471.6 297.5	437.7 338.7	572.0 486.2	685.8	744.6	5 655.6 4 580.3	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 659.7 1 645.4	1 586.1	1 689.5	16 399.3 15 227.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

						April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions (of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :									
1 Grass new 2	production	1997	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.8
3 Net new pi	roduction	1997	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.7
5 Net withda	awals	1997	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.7
7 Less - Fie	ald uses	1997	Ξ	=	=	=	Ξ	_	
_	rinkage	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
	ant uses	1997	0.2	-0.1 0.4	-0.1	0.6	-0.1 0.3	0.2	-0.2
	justment	1997	-	-	-	=	-	_	
5 Total mari 6	cetable gas	1997	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5
7 Imports		1997	_	_	-	-	_	-	13.2
9 Other rece	pipts	1996	_	-	_	-	-	-	
1 TOTAL NET	SUPPLY	1996	14.5	13.3	14.4	- 13.7	14.0	12.7	14.!
2		1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Dispositio									
3 Distribute 4	ors storage variation	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
5 Line loss, 6	, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
7 Exports 8		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Direct sa: 0	les (excl. utilities)	1997 1996		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Utility Sa 2	ales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	
5 6	- Ontario	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
7	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	1 =	Ξ	-	ī	
1 2	- Alberta	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ.	=	Ξ	:
3	- British Columbia	1997 1996	2.7	2.6	2.7	2.8	2.9	1.7	2.7
5 -	- Northwest Territories	1997 1996	11.8	10.7 9.8	11.7 10.3	10.9	11.1	11.0	11.8
7 Total uti:	ity sales	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7	14.0	12.7 13.8	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements :	
14-1	13.1	13.5			141.5		Production originals brute	1
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	148.2	1996		2
14.0 16.2	13.0 13.1	13.4 15.9	15.3	15.6	140.1	1997 1996	Production originals nette	3
			13.3	13.0				
14.0	13.0 13.1	13.4 15.9	15.3	15.6	140.1	1997 1996	Prélèvements nets	5
Ξ	Ξ.	Ξ	_	_	_	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.4	0.3	0.4			4.0	1997	- Pertes lors de traitement	9
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	5.0	1996	- Laitez This de fielfement	10
-0.2	-0.2	-0.1			-0.8	1997	- Utilisation dans les usines	11
0.1	. 0.1	0.1	0.1	0.2	2.5	1996		12
_	-	_				1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996		14
13.8	12.9	13.1			136.9		Total du gaz marchand	15
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	139.2	1996		16
-	-	-					Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
-	-	-				1997 1996	Autres arrivages	19
			_	_	_			
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	14.9	14.9	136.9 139.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	_	_				1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	_	_	-	-	-	1996	791 281 20113 493 3100 KS 403 42311 2501001 3	24
_	_	_				1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
-	-	-					Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	-	-				1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
	-	-	_	_	-			
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
_	_			_				
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
						1997	- Ontario	35
-	_	-	-	-	-	1996	- Untario	36
_	_	_				1997	- Manitoba	37
-	_	_	-	-	-	1996	- 118112 (050	38
_	_	_				1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-				1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
2.5	2.5	2.4	2.9	2.8	25.5 31.9	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	e43
3.2	1.4		2.9	2.8				
11.3	10.4 11.5	10.7	12.0	12.1	111.4 107.3	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	445 46
			12.0	14.1				
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	14.9	14.9	136.9	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
13.8	12.9	13.1			136.9		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	139.2	1996	TOTAL OF A VIALANTIAUT TELLS	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Honth, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	34.9 37.5
3 Net new production	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5	34.8 37.5
5 Net withdrawals	1997	37.4 37.8	33.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5	34.8 37.5
7 Less - Field uses	1997	_	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	5.9	5.4	6.3	6.1	6.1	3.7	6.1
00	1996	6.1	5.8	6.0	5.8 2.1	5.8 2.4	3.8	6.0
1 - Plant uses	1997 1996	3.7 2.7	2.4	2.6 3.7	2.9	2.3	0.8	2.5
3 - Adjustment	1997 1996	-	Ξ.	=	Ξ	-	=	-
15 Total marketable gas 16	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
7 Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	<u> </u>	Ξ	Ξ	Ξ	=
TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ī	-	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	-	Ξ	-
S1 Utility Sales - New Brunswick	1997	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	=	-
33 — Quebec	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ī	Ξ	-
35 — Ontario	1997	-	-		-	-	-	_
7 - Manitoba	1996	-	-		-	-	_	_
38 — Saskatchewan	1996	_	-	_	-	-	-	_
iO - Alberta	1996	-	-	_		_	-	
12	1996	-	_	-	-	_	-	-
i3 — British Columbia	1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
S - Northwest Territories	1997 1996	-	-	=	-	=	=	-
77 Total utility sales 88	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
SO TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

		•						
							Approvisionnements :	
34.5 37.3	33.6 35.6	34.7 37.2	35.4	37.1	336.7 354.7	1997 1996	Production originals brute	1 2
34.4 37.3	33.5 35.6	34.6 37.1	35.3	37.0	335.7 354.1	1997 1996	Production originals nette	3
34.4 37.3	33.5 35.6	34.6 37.1	35.3	37.0	335.7 354.1	1997	Prélèvements nets	5
_	_	_					Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.0	5.8	6.0	-	-	57.4	1996	- Pertes lors de traitement	8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	57.6	1996		10
2.6 1.8	2.2	2.8	2.2	2.3	25.2 23.8	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_	7	-	_	_	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	27.4	28.6	253.1 272.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
_	£/./	£0.7 _	67.4	20.9	2/2./		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1997	Autres arrivages	19 20
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	27.4	28.6	253.1 272.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-				1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
_	_	_	_	_	_	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996	Exportations	26
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	-	1996	expurtations	28
Ξ	Ξ.	Ξ.	~	-	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ	Ξ	_		_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	_		_	1997 1996	- Québec	33
_	-	-				1997	- Ontario	35
_	_	-	-	-	-	1996	- Manitoba	36
-	-	-	-	-		1996	- 1101121000	38
=	-	-		_	-	1997 1996	- Saskatchevan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Alberta	41 42
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	27.4	28.6	253.1 272.7	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
-	_	-				1997	- Territoires du Nord-Dues	: +45
25.8	25.5	25.8	-	-	253.1	1996 1997	Total des ventes services de gaz	46 4 7
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	272.7	1996		48
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	27.4	28.6	253.1 272.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
	Supply:								
1	Gross new production	1997	_	_	_		_	_	_
2	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1996	-	-		-	-	-	-
3	Net new production	1997 1996	_		_	-	_	_	_
5	Net withdrawals	1997	_	-	_	_	_	_	_
6		1996	-	-	-	-	-	_	-
7 8	Less - Field uses	1997 1996		-	_	-	_	_	_
9	- Shrinkage	1997	-	-	-	-	-	-	-
10	Barra was	1996	-	_	-	-	-	-	-
12	- Plant uses	1996	-	=	-		=	=	=
13 14	- Adjustment	1997 1996	-	-	_	-		-	-
	Total marketable gas	1997							
16	10-02 80110-0020 300	1996	-	•	•	•		•	-
17 18	Imports	1997 1996	111.5 109.2	118.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2	79.6 83.3	73.1 73.0
19	Other receipts	1997	-	-	-	-	_	-	-
20		1996	-	-	-	-	-	_	
22	TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1997 1996		-	=	=	_		=
25	Line loss, fuel and pack change	1997	_	_	_	_	_	_	_
26		1996	-	-	-	-	-	-	-
27 28	Exports	1997 1996	_	Ξ	_	_	Ξ.	_	Ξ
29	Direct sales (excl. utilities)	1997	-	-	-	-	-	-	
30		1996	-	-	-	-	-	-	_
32	Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	-	=	=
33 34	- Quebec	1997 1996	-		=			-	-
35	- Ontario	1997	98.8	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
36	2.1.2.20	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
37 38	- Manitoba	1997 1996			-		-	Ξ	Ξ
39	- Saskatchevan	1997	_	_	_	-	_	_	_
40		1996	-	-	-	-	-	~	-
41 42	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	=	_	=	=	_
43	- Brîtîsh Columbia	1997	12.7	1.7	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories		-		_	_	_	-	
46		1996	-	-	-	-	-	-	-
47 48	Total utility sales	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
ûŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Dot.

							Approvisionnements :	
:	Ξ	=	-	-	-	1997 1996	Production originals brute	1 2
	-	-	_	_	_	1997 1996	Production originals netts	3
-	-	-					Prélèvements nets	5
_	_	_	-	_	_	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	1996		8
Ξ	=	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	10
=	-	Ξ	-	_	-	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-				1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996		14
:	:	:	•	-	•	1997	Total du gaz marchand	15 16
102.2 72.7	83.3 64.8	69.6 117.2	92.9	134.9	1 031.4 989.7	1997 1996	Importations	17 18
=	_	-	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19
102.2	83.3	69.6			1 031.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	989.7	1996		22
							Utilisation :	
Ξ	=	=	_	_	_	1997 1996	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
-	-	-					Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
_	_	_	_	-	-	1996	Exportations	26 27
-	-	-	-	-	-	1996		28
Ξ		Ξ	-	-		1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz) 29 30
Ξ.,	-	Ξ	-	-	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
	_	Ξ.		_	_	1997 1996	- Québec	33 34
102.2	83.3	69.6			1 018.7	1997	- Ontario	35
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	977.8	1996		36
Ξ	_	Ξ	_	-	-	1997 1996	— Manitoba	37 38
-	-	-				1997	- Saskatchewan	39
_	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	41
-	Ξ.	-	-	-	-	1996	- WIDELES	42
Ξ	-	Ξ	7.5	20.9	12.7 11.9	1997 1996	- Colombie-Britanniq	ue43 44
-	-	-		_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Oue	st45 46
102.2	83.3	69.6			1 031.4	1997	Total des ventes services de gaz	47
72.7	64.8	69.6	92.9	134.9	989.7	1996	VATAL BE I HETTI TOATTON METTE	48
102.2 72.7	83.3 64.8	117.2	92.9	134.9	1 031.4 989.7	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

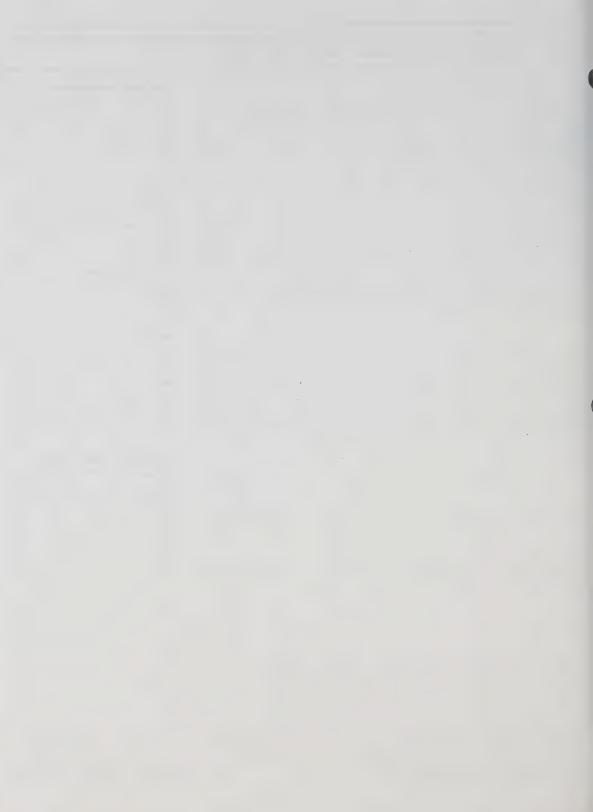
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mêtres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	322.9 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6 4.3	3.0 3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	28.1 31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es		
7	Manitoba	1997	_	-	_	_	_	_	=
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	
10	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4	4.6 4.6	4.6 4.6	4.4 4.5	4.5 4.4	4.4
11 12	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13 14	Brîtîsh Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.B 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	32.6 18.1	29.8 31.0
15 16	Canada,	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	739.6 798.5	793.6 824.0
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	Ξ
19 20	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.B	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23 24	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.0 20.6	21.3 11.8	17.6 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.0 421.6	362.7 405.5	403.7 408.7
	Ethane (before solvent f)	lood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
29 30	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ '	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ		Ξ	=
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tanne mé	trique				
37 38	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	-	=	-	=	
39 40	Saskatchewan	1997 1996		-	ō	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 064 596 623	579 199 557 336	628 699 588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	76 478 66 519	78 559 81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	627 322 653 174	585 450 664 927	655 677 623 855	707 258 670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
332.4 327.9	318.9 277.1	342.0 326.8	330.5	345.0	3 325.8 3 099.2	1997 1996	Pertes (1)	1 2
4.5 3.6	4.6 3.3	4.1 2.4	4.0	4.8	44.3 37.5	1997 1996	Gaz brûlé (2)	3
33.3 31.4	27.1 29.4	28.2 36.4	36.9	36.4	312.1 321.0	1997 1996	Consommation (2)	S 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
						1997	Manitoba	7
-	=	Ξ	-	-	0.8	1996	Manitoba	8
4.6	4.5 4.3	4.7 4.4	4.3	4.4	45.3 44.8	1997 1996	Saskatchewan	9 10
780.7 795.1	698.0 852.4	772.6 893.8	890.7	873.5	7 607.1 8 283.1	1997 1996	Alberta	11 12
31.7 23.1	35.5 30.0	35.8 32.8	34.2	34.2	328.5 293.0	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
817.0 822.6	738.0 886.7	813.1 931.0	929.2	912.1	7 980.9 8 621.7	1997 1996	Canada	15 16
							Butane	
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17 18
3.9 3.8	3.8	3.8 3.8	3.7	3.8	38.1 38.5	1997	Saskatchewan	19
390.3 390.2	349.7 457.7	424.0 481.3	482.1	517.9	3 940.7 4 220.9	1997	Alberta	21 22
21.2 15.2	24.4	20.3	21.1	23.3	209.6	1997	Colombie-Britannique	23 24
415.4 409.2	377.9 481.8	448.1 506.7	506.9	545.0	4 188.4 4 449.8	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	ole)
	-		_	-	:	1997 1996	Manitoba	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	_	_		1997 1996	Saskatchewan	29 30
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	887.6	947.1	8 920.0 8 856.6	1997	Alberta	31 32
-	:	_	_	_	=	1997	Colombie-Britannique	33 34
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	887.6	947.1	8 920.0 8 856.6	1997	Canada	35 36
	: - Tonne métr							
		-4					Soufre	
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	1997 1996	Manîtoba	37 38
=	-	=	_	_	Ξ	1997 1996	Saskatchewan	39 40
618 647 586 652	592 453 571 593	617 022 604 337	588 721	603 274	5 847 783 5 901 451	1997 1996	Alberta	41 42
62 595 77 507	62 800 76 151	82 490 80 701	77 460	78 401	756 680 761 255	1997 1996	Colombie-Britannique	43
681 242 664 159	655 253 647 744	699 512 685 038	666 181	681 675	6 604 463 6 662 706	1997 1996	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propame. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER	👣 - Policy was in the control of the graph affects	M	ETHOD O	F PAYMENT:			
MAIL Statistics Canada Operations and In Circulation Manag 120 Parkdale Aver Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	Charge to VISA or or (613) 951-158 stegration MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the orders only. Plea	4. VISA, purchase se do not n. A fax	heck only one		'ISAN	asterCard	
INTERNET (Please print)	order@statcan.ca 1800 363-7629 Telecommunication Defor the Hearing Impaired		Card Num Expiry Dat				
Company			Cardholde	r (please print)			
Department			Signature				
Address City Postal Code	Province () () Phone Fax		Payment en Purchase Order Numb (please encl	per			
E-mail address:	:		Authorized S	Signature			
Catalogue	Title	Date of issue or	(All	Price prices exclude sales tax)	Quantity	Total	
Number		indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	diamity	\$	
	talogue prices for clients outside Canada are show Canada pay total amount in US funds drawn on a U		Clients	SUBTOTA	L		
	otion will begin with the next issue to be released.	O Dunio		DISCOUN (if applicab GST (7%	le)		
Prices a	re subject to change. To Confirm current prices ca	II 1 800 267-667	7.	(Canadian clients only, wh	nere applicable)		
Canadia	n clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicable F	PST or HST.	(Canadian clients only, wh	nere applicable)		
Cheque	or money order should be made payable to the			(N.S., N.B., N	fld.)		
	r General for Canada. gistration # R121491807			PF	097019		
						T	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



BOLIB COL	MMANDER:	Mc	DALITÉ	S DE PAIEMENT		
COURRIER	R TÉLÉPHONE	TÉLÉCOPIEUR (Co	chez une seu			_
Gestion de la circ 120, avenue Parko Ottawa (Ontario)	Faites débiter votre compte VISA ou (613) gration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCiulation Canada et des États-Unis et dans de comm la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confir	951-1584. VISA, ard et bon nande seulement. ne pas envoyer mation. Le bon]VISAM	asterCard
Canada K1A 0T6	order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télér		N° de carte			
(Veuillez écrire en m	pour les malenter	ndants	Date d'exp	iration		
Compagnie			Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention de	e Fonction		Paiement in	oluo ¢		
Adresse			N° du bon			
Ville	Province () ()		de comman (veuillez join			
Code postal Adresse du cou	Téléphone Télécopie	ur	Signature de	la personne autorisée		
		Édition demandée	(Les	Prix prix n'incluent pas a laxe de vente)		Total
Numéro au catalogue	Titre	ou inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada S US	Quantité	\$
	100000000000000000000000000000000000000					
	noter que les prix au catalogue pour les clien			TOTAL		
total en d	en dollars américains. Les clients de l'extériet dollars US tirés sur une banque américaine.		montant	RÉDUCTIO (s'il y a lieu		
	ernent commencera avec le prochain numéro			TPS (7 %)		
compose	peuvent être modifiés sans préavis. Pour véri er le 1 800 267-6677.			TVP en vigue	eur	
	nts canadiens paient en dollars canadiens et a vigueur, soit la TVH.	ajoutent soit la TPS de	7 % et la	TVH en vigu (NÉ., NB., T.	eur	
	ue ou mandat-poste doit être établi à l'ordre d ur général du Canada.	u		TOTAL GÉNÉ	RAL	
TPS N°	R121491807			PF	097019	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone. Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible. en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the *Canada: A Portrait* experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus CST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkidale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OTG, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call troll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard of ray your order to 1-800-899-9734.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne: Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui: de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutemiton applicables en sus), 51,95 \$ LUS aux États-Unis et 59,95 \$ LUS dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'Imégation, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 016 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (al liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre comparde au 1-800-489-9734.

Keep your finger on the pulse... ...with Canadian Social Trends!



most popular periodicals for more than 10 years, *Canadian Social Trends* brings you clear, topical coverage on the critical issues and pertinent trends that affect you and your organization.

This colourful, best-selling quarterly transforms data from over 50 national surveys into information you can use — all in an easy-to-read magazine format supported by numerous charts, tables and graphs. It features key topics of major importance such as the employment of people with disabilities, children in low-income families, care-giving to seniors, emerging trends in computer use, and much, much more.

Thousands of educators, business and policy analysts, social-science professionals and academics refer to *Canadian Social Trends* regularly. Subscribing today will help you to:

- keep track of significant social developments
- evaluate social conditions
- plan new programs or services
- formulate funding proposals, and
- prepare reports that address your organization's policies!

Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

For only \$36 (plus GST and applicable PST or applicable HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada!

To order Canadian Social Trends (cat. no. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 Canada or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca.

Prenez le pouls de la société... ... avec Tendances sociales canadiennes!



statistique canada: Die vous tensistate canada et es sujets d'actualité, les enjeux et les tendances qui vous touchent, vous et votre organisation.

Chaque trimestre, ce best-seller résume les données d'une cinquantaine d'enquêtes nationales. Bien illustrée, facile à lire et étayée de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la

et etayee de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la revue traite de sujets de grande importance, comme l'emploi des personnes ayant une incapacité, les enfants des familles à faible revenu, les soins apportés aux personnes âgées et les tendances de l'utilisation de l'ordinateur. Tendances sociales canadiennes compte des milliers de

Tendances sociales canadiennes compte des milliers de lecteurs fidèles : enseignants, analystes des affaires et des politiques, spécialistes des sciences sociales et universitaires. En vous y abonnant aujourd'hui, vous pourrez :

- suivre les faits saillants de l'évolution de la société
- évaluer la conjoncture sociale
- planifier de nouveaux programmes ou services
- formuler des propositions de financement, et
- préparer des rapports à l'appui des politiques de votre organisation!

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Il en coûte seulement 36 \$ par année (TPS et TVP en sus ou TVH, s'il y a lieu) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada!

Pour commander *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-008-XPF au catalogue), écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou dans votre région, communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada (voir la liste figurant dans la présente publication).

Par télécopieur, le numéro est le 1-800-889-9734. Ou composez le 1-800-267-6677 et faites porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Adresse électronique : order@statcan.ca.



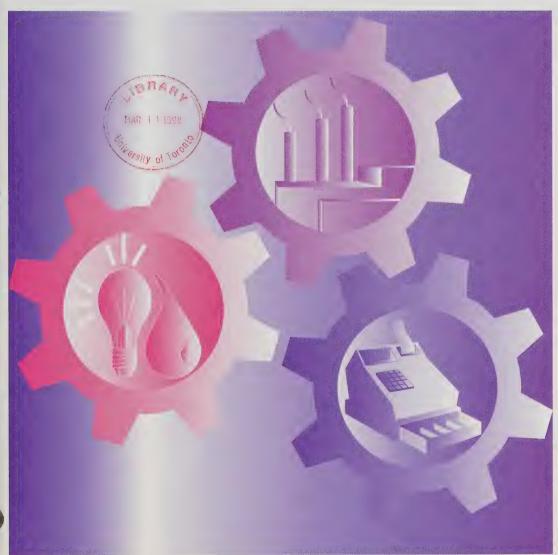
Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

November 1997

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1997



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136	
National telecommunications				
device for the hearing				
impaired	1	800	363-7629	
Order-only line (Canada				
and United States)	1	800	267-6677	

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Ottawa Toronto	(514) (613) (416)	283-5725 951-8116 973-6586	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	
Winnipeg			valicouver	(004)	000-3071

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de comunication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une **version papier**, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensueillement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

November 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1997

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

February 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 11

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Février 1998

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 11

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire

publication, sous quelque forme ou par quelque

moyen que ce soit, enregistrement sur support

l'emmagasiner dans un système de recouvrement

sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du

magnétique, reproduction électronique, méca-

nique, photographique, ou autre, ou de

ou de transmettre le contenu de la présente

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

61

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

⊚

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Higl	hlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22
2.	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	24 26 28 30 32 34 36 38 40	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	24 26 28 30 32 34 36 38 40
3.	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	 Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	42
Da	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Coal Mines Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-206-XPB 26-213-XPB	Mines de charbon L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Crude Petroleum and Natural Gas		L'industrie de pétrole brut et de gaz
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport	26-213-XPB 55-201-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline
Crude Petroleum and Natural Gas Industry Oil Pipeline Transport Electric Power Statistics, Vol.II Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability	26-213-XPB 55-201-XPB 57-202-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel Transport de pétrole par pipeline Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

November 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1997 amounted to 10.3 million cubic metres compared to 10.0 million cubic metres in November 1996, an increase of 3.3%. Imported crude for the same period amounted to 3.4 million cubic metres an increase of 3.9% over November 1996.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.9 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (45.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.8% to 16.4 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in November 1996. Marketable production for November amounted to 13.3 billion cubic metres, a decrease of 0.2%.

The disposition of natural gas for November 1997 is as follows: 0.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.1 billion cubic metres exported; 6.2 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Novembre 1997

En novembre 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,3 millions de mètres cubes comparativement à 10,0 millions de mètres cubes en novembre 1996, une augmentation de 3,3%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,9% depuis novembre 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1997 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (45,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,8% pour atteindre 16,4 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en novembre 1996). En novembre 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,3 milliards de mètres cubes, une diminution de 0,2%.

Au cours du mois de novembre 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,1 milliard de mètre cube sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

Supply:			Janvier						
Supply:				Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
Supply:			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
Domestic product	ion:								
1 Heavy		1997	2 585.0	2 429.9	2 674.7	2 486.7	2 633.2	2 616.9	2 809.5
2		1996	2 426.4	2 278.9	2 496.4	2 352.7	2 454.7	2 436.3	2 599.8
3 Light and medium		1997	4 286.5	3 929.3	4 283.7	4 074.6	4 111.6	3 955.8	4 152.5
4		1996	4 279.3	4 120.4	4 470.3	4 237.4	4 276.5	4 111.9	4 296.1
5 Synthetic		1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	971.5	833.8	1 452.4	1 648.7
6		1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude bitumen		1997	1 023.2	969.3	1 030.2	1 003.8	1 077.8	1 082.5	1 264.2
8		1996	747.8	697.7	745.5	693.9	679.2	757.3	813.1
9 Total orude		1997	9 239.6	8 573.5	9 375.9	8 536.6	8 656.4	9 107.6	9 874.9
10		1996	8 844.2	8 316.3	9 176.6	8 257.4	8 756.7	8 820.8	9 045.0
11 Condensate		1997	36.3	34.7	37.9	34.1	33.4	33.9	37.4
12		1996	33.0	32.4	36.8	32.1	31.2	29.5	31.8
13 Pentanes plus		1997	923.0	829.2	890.5	848.4	852.5	836.8	889.9
14		1996	841.9	796.5	848.9	799.0	837.4	768.9	811.0
15 Total net withdr	awals	1997	10 198.9	9 437.4	10 304.3	9 419.1	9 542.3	9 978.3	10 802.2
16		1996	9 719.1	9 145.2	10 062.3	9 088.5	9 625.3	9 619.2	9 887.8
17 Imports		1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
18		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL SUPPLY		1997	14 059.1	12 630.7	14 173.5	12 755.1	13 099.3	13 244.8	14 882.0
20		1996	12 958.0	12 531.1	13 925.3	11 884.0	12 836.5	12 762.2	13 660.8
Disposition:									
21 To Refineries -	Atlantic	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
22		1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 –	Quebec	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1
24		1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
25 –	Ontario	1997	2 372.3	1 942.4	1 999.9	2 120.7	2 305.4	2 206.5	2 519.4
26		1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 275.9
27 – 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	_	=	-	_	-
29 –	Saskatchewan	1997	270.0	260.1	309.7	123.8	173.8	298.0	359.6
30		1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
31 –	Alberta	1997	2 012.7	1 828.9	2 142.7	1 709.3	1 869.3	1 939.0	2 074.6
32		1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
33 –	British Columbia	1997	279.0	230.8	199.6	259.2	283.4	239.8	263.4
34		1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
35 – 36	N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	_
37 Total to refiner	ies	1997	8 474.5	7 296.1	8 272.4	7 167.9	7 699.1	7 325.6	8 630.3
38		1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 266.3
39 Export to the Un	ited States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 754.3 5 513.6	5 764.2 5 423.8
41 Export to other 42	countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
43 Total exports		1997 1996	5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 842.5 5 501.8
45 Net inventory ch	anges	1997	- 341.1	278.7	499.8	344.3	- 651.5	133.5	472.2
46		1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-79.8
47 Deliveries to ot 48	her purchasers	1997 1996	41.5 22.0	41.9	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7 29.3
49 Losses and adjus	tments	1997	-28.0	-58.3	- 136.7	77.2	-22.2	- 119.6	- 135.7
50		1996	-6.1	112.8	-38.7	-23.7	121.9	- 217.1	-56.8
51 TOTAL DISPOSITIO 52	N		14 059.1 12 958.0	12 630.7 12 531.1	14 173.5 13 925.3	12 755.1 11 884.0	13 099.3 12 836.5	13 244.8 12 762.2	14 882.0 13 660.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

thous	sands of	cubic metres	- milliers de	mètres cube:					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	835.2 665.6	2 740.8 2 524.4	2 864.1 2 716.9	2 672.0 2 578.1	2 656.1	29 348.0 27 530.2	1997 L 1996	Lourd	1 2
	116.7 364.8	3 942.9 4 193.9	4 077.3 4 422.5	3 961.7 4 265.6	4 313.8	44 892.6 47 038.7	1997 l 1996	Lőger et médium	3 4
	631.2 430.9	1 466.2 1 380.4	1 602.3 1 513.4	1 551.3 1 394.6	1 352.8	15 134.6 14 964.7	1997 S 1996	Synthétique	5 6
1	301.1 792.5	1 209.5 754.7	1 286.8 878.4	1 235.3 897.2	1 047.6	12 483.7 8 457.3	1997 F 1996	Pétrale brut bitumineux	7 8
	884.2 253.8	9 359.4 8 853.4	9 830.5 9 531.2	9 420.3 9 135.5	9 370.3	101 858.9 97 990.9	1997 1 1996	Total pétrole brut	9
	37.9 32.0	35.9 29.2	38.3 30.9	38.4 32.4	35.7	398.2 351.3	1997 (Condensat	11 12
	909.0 814.2	843.5 803.0	888.4 855.0	868.2 830.9	865.6	9 579.4 9 006.7	1997 F 1996	Pentanes plus	13 14
	831.1 100.0	10 238.8 9 685.6	10 757.2 10 417.1	10 326.9 9 998.8	10 271.6	111 836.5 107 348.9	1997 1 1996	Total prélèvements nets	15 16
	759.4 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 362.8 3 267.7	3 334.3	39 778.9 36 396.9	1997 I	Importations	17 18
	590.5 426.7	13 641.9 12 868.2	14 848.8 13 626.5	13 689.7 13 266.5	13 605.9	151 615.4 143 745.8	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
	504 3	4.5/3.0	0.0/7.4			42 (42 0	4007		
1	581.3 664.2	1 547.2 1 424.7	2 047.1 1 517.2	1 274.8 1 303.2	1 518.1	17 617.8 17 304.3	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
1	742.3 479.8	1 615.5 1 555.2	1 687.3 1 656.6	1 821.1 1 892.6	1 699.5	17 971.4 17 741.4	1997 1996	- Québec	23 24
	336.6 232.4	1 970.3 2 076.5	2 323.5 2 151.9	2 340.6 2 105.6	2 175.0	24 437.6 23 074.4	1997 1996	- Ontario	25 26
	_	Ξ	• [Ξ	-	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
	344.6 303.7	307.2 305.5	323.4 306.7	248.4 241.8	275.6	3 018.6 3 152.2	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
	098.3 034.4	2 073.5 2 045.0	2 046.0 1 965.5	1 928.5 1 687.7	1 827.8	21 722.8 20 625.4	1997 1996	- Alberta	31 32
	287.2 284.3	270.1 277.4	293.7 287.2	289.8 266.2	285.6	2 896.0 2 938.6	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
		Ξ	Ξ	Ξ	-	69.1	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
8	390.3 998.8	7 783.8 7 684.3	8 721.0 7 885.1	7 903.2 7 497.1	7 781.6	87 664.2 84 905.4	1997 1 1996	Total livré aux raffineries	37 38
	271.1 286.2	6 063.5 4 834.8	5 750.8 5 610.4	6 184.3 5 929.6	6 093.2	63 316.8 58 247.2	1997 E 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
	158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 840.0	1997 E 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
	271.1 445.0	6 144.9 4 834.8	5 750.8 5 688.5	6 184.3 6 010.7	6 170.9	63 633.5 59 087.2	1997 E 1996	Exportations totales	43 44
	-83.4 -65.7	- 269.2 319.6	551.2 95.6	-85.4 - 217.7	- 281.8	849.1 - 357.6	1997 \ 1996	Jariations mettes des stocks	45 46
	71.7 28.0	73.1 37.0	49.1 44.4	42.9 46.4	44.9	620.5 362.5	1997 L 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-59.2 20.6	-90.7 -7.5	- 223.3 -87.1	- 355.3 -70.0	- 109.7	-1 151.8 - 251.7	1997 F	Pertes et rectifications	49 50
	590.5 426.7	13 641.9 12 868.2	14 848.8 13 626.5	13 689.7 13 266.5	13 605.9	151 615.4 143 745.8	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cub	201		
Supp	oly:								
	estic production:								
1 Heav	У	1997 1996	=	Ξ.	=	Ξ	=	=	
3 Ligh 4	ht and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
5 Synt	thetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	-
7 Crud	de bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=
9 Tota 10	al crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
11 Cond		1997 1996	Ξ	Ξ			=	Ξ	Ξ
13 Pent 14	tanes plus	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
15 Tota 16	al net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
17 Impo 18	arts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
19 TOTA 20	AL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
Dis	position:								
21 To R 22	Refineries ~ Atlantic	1997 1996	Ξ	79.4	Ξ	Ξ	Ξ		-
23 24	Quebec	1997 1996		=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
25 26	- Ontario	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 32		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
37 Tota 38	al to refineries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	:
39 Expo	ort to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	Ξ	-
41 Expo	ort to other countries	1997 1996	-	-	-	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
	al exports	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	78.3 78.0
45 Net 46		1997 1996	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0 41.7	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-17.0 5.1
47 Deli 48	iveries to other purchasers		-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
49 Loss 50	ses and adjustments	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
51 TOTA		1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.	to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

ousands o	f cubic metres .	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	-	_		_		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	68.0	592.2 997.5	1997	Léger et médium	3
-	Ξ	Ξ		-	Ξ	1997 1996	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	68.0	592.2 997.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
=	Ξ	Ξ	=	-	=	1997 . 1996	Condensat	11
Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	1997 1996	Pentanes plus	13 14
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	68.0	592.2 997.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	1997 1996	Importations	17 18
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	68.0	592.2 997.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	Ξ	-	14.6	_	14.6 79.4	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	_	77.4	1997	- Quábac	23
-	-	-	-	-	-	1996	- 400000	24
	Ξ	Ξ	-	_	=	1997 1996	- Ontario	25 26
=	-	-	-		=	1997	Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1997	- Saskatchewan	29
=	-	-	-	-	~	1996	- baska conewan	30
	Ξ	=	_	_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
-	=	=		_	_	1997 1996	- Colombie-Brîtannique	33 34
				_	_	1997	- Territoires du NO	
-	-	~	-	-	-	1996		36
:	:	:	14.6		14.6 79.4	1996	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	Ī	-	312.1 179.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 663.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	628.8 843.3	1997 1996	Exportations totales	43 44
36.1 -71.9	-81.4 44.6	1.7 31.1	36.2 17.6	-9.7	-51.2 74.8	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	68.0	592.2 997.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	=	=	=	-	=	:
3	Light and medium	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	:
9	Total crude	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3
11	Condensate	1997		-	-	:	_	_	:
	Pentanes plus	1997	-	=	Ξ	=	Ξ	=	
	Total net withdrawals	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
	Imports	1997				-		=	-
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	18.3 23.3
	Disposition:	.,,,	22.0		24.0	2007	23.4	,	
	To Refineries - Atlantic	1997	_	_	_	_	_	_	
22	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
24		1996	-	-	-	~	-	17.7	
26	- Ontario	1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	21.9	18.3 23.3
27	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	=	-	=	Ξ	-	=	:
31 32	- Alberta	1997 1996	=	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	-	=	Ξ	-	-	-	:
37 38	Total to refineries	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
39 40	Export to the United States	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	
41 42	Export to other countries	1997 1996	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
45	Net inventory changes	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	:	
49 50		1997	-	Ī	Ξ	-	-	-	
	TOTAL DISPOSITION	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-		-	1997	Lourd	1
-	-	-	-	-		1996		2
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	20.9	203.4 247.0	1997 1	Léger et médium	3
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 3 1996	Synthétique	5 6
-	-	_	_	_	-	1997 F 1996	Pétrole brut bitumineux	? 8
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	20.9	203.4 247.0	1997 1 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_		_	1997 (Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1996		12
_	_	Ξ	-	_	_	1997 F 1996	Pentanes plus	13
16.8	17.4	17.7	15.9		203.4		Total prélèvements nets	15
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	247.0	1996		16
-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 I 1996	Importations	17 18
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7	15.9	20.9	203.4 247.0	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
£1.5	20.0	EL.V	20.0	20.9	247.0	1776		20
							Utilisation:	
-	-	-	-		-	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
_	~	-	_	-	-	1996	2.5	22
=	-	_	Ξ	-	-	1997 1996	Québec	23 24
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	20.9	203.4 247.0	1997 1996	- Ontario	25 26
-	-	-	-		-	1997	- Manitoba	27 28
_	_	-	-	-	_	1996	Contractions	29
-	Ξ	Ī	_	-	=	1997 1996	- Saskatchewan	30
~	-	-	**		-	1997	- Alberta	31
~	_	~	-	-	-	1996		32
_	-	Ξ	_	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-		-	1997	- Territoires du NO	
_	<u>-</u>	-		-		1996		36
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	20.9	203.4 247.0	1997 1	Total livré aux raffineries	37 38
_		-		_	_	1997 E	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_		_	1997	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
-	:	:	:		:	1997 I 1996	Exportations totales	43 44
_	-	-	_		-		Variations nettes des stocks	45
_	-	-	-	-	-	1996		46
-	=	-	=	-	Ξ	1997 1	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
=	=	_	_	_	_	1997 F 1996	Pertes et rectifications	49 50
16.8	17.4	17.7	15.9		203.4	1997 1	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	247.0	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juân	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	00\$		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ.	_	-	Ξ.	Ξ	Ξ	
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.2 50.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	=		:
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-	:
9	Total crude	1997 1996	51.6 50.6	49.6 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.i
11	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1	Ξ	Ξ	Ξ	:
13	Pentanes plus	1997	_	=	Ξ	_	=	=	:
15	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54.6 50.
17		1997	=	_	=	=	=	-	
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.6 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.6 49.0	54. 50.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=	:
23	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4. 31.
27		1997 1996	Ξ	Ξ	-	. :	_	Ξ	
29	- Saskatchewan	1997	=	_	-	=	-	Ξ	
31 32		1997	Ξ	_	-	=	=	Ξ	
33	- British Columbia	1997	Ξ	-	Ξ	=	=	=	
35 36	- N.W. Territories	1997		Ξ	Ξ	=	=	=	
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.1 31.
9		1997	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52. 18.
	Export to other countries	1997	=		=	-	=	=	
	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52. 18.
		1997	0.8		0.5	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.
	Deliveries to other purchasers					-	_	-0.3	
	Losses and adjustments	1997	-3.1	-0.2	-1.7	3.1	1.2	-0.9	-2.
	TOTAL DISPOSITION	1996 1997	-0.1 51.6	0.1 49.6	0.3 53.7	-0.1 50.0	1.5 53.2	0.4 51.6	-0. 54.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Approvisionnement:	Approvisio	nnement:	
--------------------	------------	----------	--

							Approvide and a second	
							Production intérieure:	
_	1		-		=	1997 1996	Lourd	1 2
55.5	53.8	54.8	54.1		582.1		Léger et médium	3
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	561.0	1996	Logor or mousem	4
_	Ξ	-	-		**	1997 1996	Synthétique	5
_	_	_		-	_			6
=	-	_	-	-	Ξ.	1997	Pétrole brut bitumineux	7 B
55.5	53.8	54.8	54.1		582.1	1997	Total pétrole brut	9
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	561.0	1996		10
	_	_	_	_	0.3	1997 1996	Condensat	11
-	-	_	_		_	1997	Pentanes plus	13
-	-	_	-	-	-	1996		14
55.5 52.1	53.8 52.0	54.8 54.6	54.1 55.2	55.1	582.1 561.3	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	***		_	1997	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996		18
55.5 52.1	53.8 52.0	54.8 54.6	54.1 55.2	55.1	582.1 561.3	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-			-	_	=	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
			_		_	1997	- Québec	23
=	Ξ.	Ξ.	Ξ.	-	=	1996	- drapac	24
4.4	2.2	4.1	9.7	13.4	54.7 118.5	1997 1996	- Ontario	25 26
4.4	-	-		15.4			M	
-	Ξ.	-	_	-	_	1997 1996	- Manîtoba	27 28
-	-	-	-		-	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	-	_		-	1997	~ Colombie-Britannique	
-	-		-	-	-	1996		34
_	Ξ.	_	-	_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
	2.2	4.1			54.7		Total livré aux raffineries	37
4.4	•	•	9.7	13.4	118.5	1996		38
59.1 48.7	53.8 56.7	51.7 55.3	57.0 45.3	41.7	540.3 446.3	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_		_	1997	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	~	-	-	-	1996		42
59.1 48.7	53.8 56.7	51.7 55.3	57.0 45.3	41.7	540.3 446.3	1997 1996	Exportations totales	43 44
-0.4	-0.2	1.6	0.5	71	2.6		Variations nettes des stocks	45
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	-5.1	1996	THE STATE OF THE S	46
-	-	-	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
~	-	-	_	-	-	1996		
-3.2 -0.2	-2.0 0.1	-2.6	-3.4	0.3	-15.4 1.6	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
55.5	53.8	54.8	54.1		582.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	561.3	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	lbes		
Supply:								
Domestic production:								
Medium and Heavy	1997 1996	1 313.2 1 175.6	1 230.2 1 108.9	1 365.6 1 214.4	1 267.6 1 126.4	1 359.7 1 212.3	1 355.2 1 198.3	1 482.8 1 283.0
Light	1997 1996	525.5 480.8	484.7 448.1	537.0 503.9	483.9 451.8	505.1 467.0	491.1 455.8	511.9 494.6
Synthetic	1997 1996	Ξ	-	=	Ξ	=	Ξ	Ξ
Crude bîtumen	1997 1996	=	Ξ	=	-	=	Ξ	Ξ
Total orude	1997 1996	1 838.7 1 656.4	1 714.9 1 557.0	1 902.6 1 718.3	1 751.5 1 578.2	1 864.8 1 679.3	1 846.3 1 654.1	1 994.7 1 777.6
Condensate	1997 1996	Ξ	=	-	-	_	-	Ξ
Pentanes plus	1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
Total net withdrawals	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2
Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
- Quebec	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
- Ontario	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	463.3 382.4
- Manitoba	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
~ Saskatchevan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.8 60.3	238.2 206.4
- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.9 36.2
- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
- N.W. Territories	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625.0
Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
Export to other countries	1997	=	-		-	-	Ξ	_
Total exports			1 025.0	1 230.6	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
	1997	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3	-57.7 -25.7	-32.2 1.8	17.7
Deliveries to other purchasers	1997		=	-	-	=	=	-
Losses and adjustments	1997	-21.6 41.8	44.2 37.8	55.1	-21.7 36.2	16.3 -14.3	44.4 -39.2	43.7 -75.6
TOTAL DISPOSITION	1997	1 839.3	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1	1 865.4 1 679.9	1 846.9	1 995.3 1 778.2
	Domestic production: Medium and Heavy Light Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	### Domestic production: Medium and Heavy 1997 1996	Supply: Supp	Supply:	Supply:	Supply:		Supply Supp

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 492.2 1 332.0	1 454.1 1 281.0	1 536.5 1 379.4	1 369.0 1 305.0	1 358.0	15 226.1 13 616.3	1997 1996	Médium et lourd	1 2
519.1 513.2	508.7 513.0	523.1 542.1	481.0 531.9	542.4	5 571.1 5 402.2	1997	Léger	3
_	-	_	-		_	1997	Synthétique	s
_	-		-	-	_	1996	Pétrole brut bitumineux	6
-	-	-	-	-	-	1996		8
2 011.3 1 845.2	1 962.8 1 794.0	2 059.6 1 921.5	1 850.0 1 836.9	1 900.4	20 797.2 19 018.5	1996	Total pétrole brut	9 10
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1997 1996	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.6	1997	Pentanes plus	13
2 011.9	1 963.4	2 060.2	1 850.6		20 803.8	1997	Total prélèvements nets	15
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	19 025.1	1996	Importations	16
_	-	-	_	-	-	1996		18
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	2 060.2 1 922.1	1 850.6 1 837.5	1 901.0	20 803.8 19 025.1	1997 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	-	-	Ξ	-	-	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	-	-	_	-	-	1997 1996	- Québec	23 24
526.4 423.0	418.5 463.4	498.9 515.5	496.4 445.0	480.7	4 864.2 4 283.4	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	-	=	Ξ	_	-	1997 1996	- Manitoba	27 28
232.9 171.8	184.2 195.0	210.7 196.0	159.7 153.7	172.3	1 896.3 1 857.6	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
34.5 40.7	35.6 31.8	17.2 26.9	26.6 34.7	36.3	318.0 291.4	1997 1996	- Alberta	31 32
_	-	_	Ξ		=	1997 1996	- Colombie-Britannique	33
-		_	-			1997	- Territoires du N0	. 35
793.8	638.3	726.8	682.7	-	7 078.5	1996	Total livré aux raffineries	36 3 7
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	6 432.4	1996		38
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 280.9 1 115.1	1 303.6	13 459.1 12 412.8	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 280.9 1 115.1	1 303.6	13 459.1 12 412.8	1997 1996	Exportations totales	43 44
64.6 51.0	76.0 9.8	16.2 3.7	39.1 73.4	-90.6	221.8 160.4	1997	Variations nettes des stocks	45 46
	-	=	Ξ	_	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-6.1 -1.7	5.7 16.1	36.5	- 152.1 15.6	-1.3	44.4 19.5	1997	Pertes et recti∮ications	49 50
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	2 060.2 1 922.1	1 850.6 1 837.5	1 901.0	20 803.8 19 025.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	s of cubic metr	res - milliers	s de mètres cu	abes		
Suppl:	ly:								
Domes	stic production:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 271.8 1 250.8	1 199.7 1 170.0	1 309.1 1 282.0	1 219.1 1 226.3	1 273.5 1 242.4	1 261.7 1 238.0	1 326.7 1 316.8
3 Light 4	t and medium	1997 1996	3 290.7 3 379.4	2 987.4 3 183.3	3 242.4 3 446.9	3 105.6 3 279.5	3 098.4 3 294.1	2 991.7 3 214.0	3 153.6 3 324.8
5 Synth	ietic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	833.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
7 Crude 8	e bitumen	1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.8 693.9	1 077.8 679.2	1 082.5 757.3	1 264.2 813.1
9 Total 10	L crude	1997 1996	6 930.6 6 768.7	6 401.4 6 270.3	6 969.0 6 938.8	6 300.0 6 173.1	6 283.5 6 562.0	6 788.3 6 724.6	7 393.2 6 790.7
11 Conde	insate	1997 1996	32.2 28.3	30.8 28.2	33.6 32.2	29.9 28.2	28.9 27.2	29.5 25.7	33.0 27.8
14	anes plus	1997 1996	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5 761.5	806.9 798.2	790.2 738.9	850.1 770.9
15 Total 16	l net withdrawals	1997 1996	7 845.2 7 600.2	7 222.7 7 057.0	7 849.2 7 780.8	7 136.4 6 962.8	7 119.3 7 387.4	7 608.0 7 489.2	8 276.3 7 589. 4
17 Impor 18	ts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 TOTAL 20	SUPPLY	1997 1996	7 845.2 7 600.2	7 222.7 7 057.0	7 849.2 7 780.8	7 136.4 6 962.8	7 119.3 7 387.4	7 608.0 7 489.2	8 276.3 7 589. 4
Dispo	osition:								
21 To Re- 22	efineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	10.0	18.3
25 26	- Ontario	1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 224.0 1 374.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	121.4 94.2
31 32	- Alberta	1997 1996	1 935.1 1 701.0	1 756.8 1 729.7	2 055.3 1 931.3	1 637.8 1 570.5	1 753.1 1 751.8	1 800.E 1 830.0	1 990.0 1 868.6
33 34	- British Columbia	1997 1996	183.8 132.1	149.5 149.4	125.3 190.5	154.7 128.2	171.2 189.0	145.8 182.1	152.2 171.3
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
37 Total 38	l to refineries	1997 1996	3 682.3 3 561.9	3 225.1 3 383.9	3 492.8 3 779.3	2 986.5 3 025.2	3 221.3 3 5 34.7	3 098.3 3 521.3	3 487.6 3 526.8
39 Expor	rt to the United States	1997 1996	4 388.7 4 401.7	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.1 4 137.4
42	rt to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	Ξ
43 Total 44	1 exports		4 388.7 4 578.2	3 926.2 3 552.8	3 933.7 4 000.5	3 764.0 3 728.0	4 452.4 3 828.8	4 373.4 4 128.2	4 399.1 4 137.4
45 Net 1		1997 1996		154.9 58.1	455.1 33.8	350.4 229.3	- 649.8 - 151.4	169.2 -99.0	516.2 -93.4
48		1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7 29.3
49 Losse 50		1997 1996	25.2 -36.8	- 125.4 36.0	-77.7 -65.4	-8.8 -48.0	30.3 138.9	- 105.8 -93.2	- 199.3 -10.7
51 TOTAL 52	L DISPOSITION	1997 1996		7 222.7 7 057.0	7 849.2 7 780.8	7 136.4 6 962.8	7 119.3 7 387.4	7 608.0 7 489.2	8 276.3 7 589.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

th	ousands of	f cubic metres	- milliers de	mêtres cubes					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	1 343.0 1 333.6	1 286.7 1 243.4	1 327.6 1 337.5	1 303.0 1 273.1	1 298.1	14 121.9 13 913.9	1997 1996	Lourd	1 2
	3 135.5 3 354.2	3 007.5 3 204.6	3 132.0 3 357.1	3 010.2 3 232.9	3 291.9	34 155.0 36 270.8	1997 1996	Léger et médium	3
	1 631.2 1 430.9	1 466.2 1 380.4	1 602.3 1 513.4	1 551.3 1 394.6	1 352.8	15 134.6 14 964.7	1997 1996	Synthétique	S
	1 301.1 792.5	1 209.5 754.7	1 286.8 878.4	1 235.3 897.2	1 047.6	12 483.7 8 457.3	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
	7 410.8 6 911.2	6 969.9 6 583.1	7 348.7 7 086.4	7 099.8 6 797.8	6 990.4	75 895.2 73 606.7	1997 1996	Total pétrole brut	9
	33.4	31.6	33.9	34.1		350.9	1997	Condensat	11
	28.1	25.1	26.9	28.5	31.8	306.2	1996		12
	860.9 780.6	797.3 765.2	841.4 814.0	823.4 792.0	825.0	9 096.2 8 592.8	1997 1996	Pentanes plus	13 14
	8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 957.3 7 618.3	7 847.2	85 342.3 82 505.7	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
	8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 957.3 7 618.3	7 847.2	85 342.3 82 505.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	_		~	_		-	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
	-	_	-	-	-	-	1996	- Québec	22
	23.9	12.1	99.2	86.5	-	250.0 13 571.5	1996	- Ontario	24
	1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	15 211.6	1996		26
	-	Ξ	=	=	-	Ξ	1996	- Manitoba	28
	111.7 131.9	123.0 110.5	112.7 110.7	88.7 88.1	103.3	1 122.3 1 294.6	1997 1996	- Saskatchevan	29 30
	2 010.5	1 985.3 1 964.2	1 979.4 1 888.4	1 846.7 1 602.3	1 740.1	20 750.8 19 777.2	1997 1996	- Alberta	31 32
	173.7 167.3	183.7 174.0	190.8 180.2	183.9 156.5	187.6	1 814.6 1 820.6	1997 1996	- Colombie-Britannique	33 34
	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
	3 511.4 3 681.5	3 435.5 3 471.7	3 595.9 3 609.0	3 522.5 3 258.7	3 427.8	37 259.2 38 354.0	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
	4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 740.3 4 673.1	4 679.3	47 860.0 44 385.6	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	176.5	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
	4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 740.3 4 673.1	4 679.3	47 860.0 44 562.1	1997 1996	Exportations totales	43 44
	- 176.3 -7.9	- 223.2 263.2	510.4 87.8	- 162.5 - 300.3	- 173.6	651.9 - 504.9	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
	71.7 28.0	73.1 37.0	49.1 44.4	42.9 46.4	44.9	620.5 362.5	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	~56.2 12.8	-97.8 -43.6	- 247.9 -98.4	- 185.9 -59.6	- 131.2	-1 049.3 - 268.0	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
	8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 224.0 7 927.3	7 957.3 7 618.3	7 847.2	85 342.3 82 505.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	085		
Su	pply:								
Da	mestic production:								
1 He 2	avy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Li	ght and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
5 Sy	nthetic	1997 1996	-	Ξ.	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
7 Cr	ude bitumen	1997 1996			_		Ξ	Ξ	_
9 To	tal crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
11 Co	ndensate	1997 1996	4.1	3.9 3.5	4.3 3.9	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.4 4.0
13 Pe	ntanes plus	1997 1996	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	37.8 31.6	38.7 22.4	31.0 32.4
15 To	tal net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1
17 Im 18	ports	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	-
19 TO	TAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1
Di	sposition:								
21 To 22	Refineries - Atlantic	1997 1996	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ.
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
31 32	- Alberta	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	106.7 45.8	51.7 44.1
33 34	- British Columbia	1997 1996	95.2 110.0	81.3 105.9	74.3 76.2	104.5 115.6	112.2 90.8	94.0 72.7	111.2 109.7
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	-
37 To 38	tal to refineries	1997 1996	146.4 169.8	128.2 147.7	123.7 128.3	157.7 173.3	196.6 142.1	200.7 118.5	162.9 153.8
39 Ex	port to the United States	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
41 Ex 42	port to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	-
43 To 44	tal exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
45 Ne 46	t inventory changes	1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-17.9 -5.0
47 De 48		1997 1996	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
49 Lo	sses and adjustments	1997 1996	-3.2 -10.8	-1.7 1.3	-1.5 18.5	-5.3 -11.5	-31.9 -4.3	-54.1 -4.4	-5.5 6.2
51 TO	TAL DISPOSITION	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Approvis	:ionnement:	
						Producti	lon intérieure:	
_	Ξ	Ξ	. =	_	Ξ	1997 Lourd 1996		1 2
221.1 191.9	212.9 199.4	218.0 195.8	213.2 189.0	197.1	2 327.4 2 042.3	1997 Léger et a 1996	nédium	3 4
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 Synthétiqu 1996	10	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 Pétrole br 1996	rut bitumineux	7 8
221.1 191.9	212.9 199.4	218.0 195.8	213.2	197.1	2 327.4 2 042.3	1997 Total pétr 1996	role brut	9 10
4.5 3.9	4.3 4.1	4.4 4.0	4.3 3.9	3.9	47.3 41.9	1997 Condensat 1996		11 12
39.3 24.7	38.1 29.5	39.1 32.6	36.9 30.7	32.4	394.0 326.9	1997 Pentanes p 1996	olus	13 14
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	254.4 223.6	233.4	2 768.7 2 411.1	1997 Total pré] 1996	Lèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1997 Importation	ons .	17 18
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	254.4 223.6	233.4	2 768.7 2 411.1	1997 TOTAL APPR 1996	ROVISIONNEMENTS	19 20
						Utilisat	tion:	
-	-	_	_	_	_	1997 Aux raffir 1996	neries - Atlantique	21 22
=	=	-	-	_	-	1997 1996	- Quábec	23
-	-	=	=	_	=	1997	- Ontario	25 26
-		=	-		-	1997	- Manitoba	27
_	-	-	-	_	-	1997	- Saskatchewan	29
53.3	52.6	49.4	55.2	-	654.0	1996	- Alberta	30 31
54.3 113.5	49.0 86.4	102.9	50.7 105.9	51.4	556.8	1996	- Colombie-Britannique	32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	1 118.0	1996		34
Ξ	-	=	=	~	=	1997 1996	- Territoires du NC	36
166.8 171.3	139.0 152.4	152.3 157.2	161.1 160.4	149.4	1 735.4 1 674.8	1997 Total live 1996	ré aux raffineries	37 38
97.9 71.0	155.1 54.5	101.9 90.6	106.1 96.1	68.6	1 145.3 822.7	1997 Exportation	on aux États-Unis	39 40
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1997 Exportation	on dans d'autres pays	41 42
97.9 71.0	155.1 54.5	101.9 90.6	106.1 96.1	68.6	1 145.3 822.7	1997 Exportation 1996	ons totales	43 44
1.2	-30.9 22.1	7.8 -13.8	0.9 -25.9	11.0	13.1 -53.8	1997 Variations 1996	s nettes des stocks	45 46
_	-	Ξ	-	_	Ξ	1997 Livraisons 1996	s à d'autres acheteurs	47 48
0.2 -23.0	-7.9 4.0	-0.5 -1.6	-13.7 -7.0	4.4	- 125.1 -32.6	1997 Pertes et 1996	rectifications	49 50
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	254.4 223.6	233.4	2 768.7 2 411.1	1997 TOTAL DE 1 1996	_*UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mětres cul	280		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ
3	Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ		-	-	Ξ	Ξ	Ξ
9 10	Total crude	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
11 12	Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	=
13 14	Pentanes plus	1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2 7.1
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 24		1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
25 26	- Ontario	1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.8 133.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	_	=	Ξ	_	=	-	=
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
33 34		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	·	-
35 36		1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	135.8 138.0	142.8 133.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ	-	-	Ξ	:	:
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
45 46		1997 1996	1.5	0.6	-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	0.5	1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	-
49 50		1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	-0.1 0.6
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	=		_	_	Ī	1997 1996	Lourd	1 2
132.6	142.6	130.0	136.5		1 461.4	1997	Láger et médium	3
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 517.9	1996		4
-	-	-	-		_	1997 1996	Synthétique	5 6
-	-	_	_	_			Pátrole brut bitumineux	7
_		-	_	-	-	1996	Petrole brut bitumineux	8
132.6 145.0	142.6 159.5	130.0 141.7	136.5 137.9	138.4	1 461.4 1 517.9	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-				Condensat	11
***	-	-	-	-	2.9	1996		
8.2 8.3	7.5 7.7	7.3 7.8	7.3 7.6	7.6	82.6 80.4	1997 1996	Pentanes plus	13 14
140.8	150.1	137.3	143.8		1 544.0		Total prélèvements nets	15
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 601.2	1996		16
_	_	-	-	_	-	1997 1996	Importations	17 18
140.8	150.1	137.3	143.8		1 544.0		TOTAL APPROVISIONHEMENTS	19
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 601.2	1996		20
							Utilisation:	
-	-	•••	-		-		Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-		1996		23
100 100	15.3 24.4	_	_	_	15.3 24.4	1997 1996	– Québec	24
142.1	133.0	132.6	143.6		1 524.2	1997	- Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	1 508.9	1996		26
-	_	-	-		_	1997 1996	- Manitoba	27 28
_			_		_	1997	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
-	-	-	-	_	-	1997 1996	- Alberta	31 32
-	-	_	_	_		1997	- Colombie-Britannique	
=	-	-	=	-	-	1996	- COTOMBIA-S. Itanuique	34
-	~	-	-		-	1997	- Territoîres du N0	. 35 36
-	-	-	-	-	69.1	1996	m. A. S.	37
142.1 157.9	148.3 166.6	132.6 149.1	143.6 147.2	146.5	1 539.5 1 602.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-		-	1997	Exportation aux États-Unis	39 40

0.8

-0.3

-0.2

150.1

167.2

5.2

1.5

-0.5

-1.1

0.5

-0.9

-0.3

-0.8

143.8 145.5

-1.2 -4.3

-0.1

-0.3

140.8

153.3

43 44

47

48

49

50

51

1997 Exportation dans d'autres pays

1997 Variations nettes des stocks

1997 Pertes et rectifications

1997 TOTAL DE L'UTILISATION

1997 Livraisons à d'autres acheteurs

1997 Exportations totales

1996

1996

1996

1996

1996

1996

7.6

1.4

-3.1

-2.6

1 544.0 1 601.2

-0.4

-0.1

146.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
3	Light and medium	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 6	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ	_	-	_
9 10	Total crude	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
11 12	Condensate	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ'	Ξ	Ξ	Ξ
13 14	Pentanes plus	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
17 18	Imports	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 26	- Ontario	1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 28	— Manitoba	1997 1996	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	_	Ξ	_	-	-	-	_
31 32	- Alberta	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ		Ξ	_	Ξ	Ξ	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	_	Ξ	2	Ξ	Ξ	Ξ
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	-	-	Ξ	=	Ξ		=
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	-	=	=	-	=	-
43 44	Total exports	1997 1996	•	:		:	:	:	:
45 46		1997 1996	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-28.1 -23.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
49 50		1997 1996	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-		-	1997	Lourd	1
	_	_	_	_	_		Léger et médium	2
_	-	-	=	-	_	1996	Lagar at madium	4
-	-	_	_	_	-	1997 1996	Synthetique	5 6
_	_	_	_		_	1997	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1996		8
:	:	:	:	-	:	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
=	-	-	_		_	1997 1996	Condensat	11
_	_	_	_		_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1996		14
	•	:	:	-	:	1997 1996	Total prélèvements nats	15 16
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8		39 778.9		Importations	17
3 326.7 3 759.4	3 182.6 3 403.1	3 209.4 4 091.6	3 267.7 3 362.B	3 334.3	36 396.9 39 778.9	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	36 396.9	1996	TOTAL AFFROVISIONNEHENTS	20
							Utilisation:	
1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 260.2		17 603.2	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	17 224.9	1996		22
1 742.3 1 455.9	1 600.2 1 518.7	1 687.3 1 557.4	1 821.1 1 806.1	1 699.5	17 956.1 17 467.0	1997 1996	- Québec	23 24
435.8 206.6	255.7 239.2	357.2 134.8	281.5 158.4	116.7	4 219.6 1 705.0	1997 1996	- Ontario	25 26
_	237.2	-	130.4	710.7	- 703.0	1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
_			-	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	:	-	-		-	1997	- Alberta	31 32
-	-	_	_		_	1996	- Colombie-Britannique	
_	Ξ	Ξ.	Ξ.	-	Ξ	1996	- Colombia-sritannique	34
-	-	-		_	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO.	35 36
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8		39 778.9		Total livré aux raffineries	37
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	36 396.9	1996		38
Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	_	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	=	=	-		=	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
				_			Exportations totales	43
•	•	-	•	-	-	1996		44
-6.2 -33.0	-11.6 -16.1	8.3 -14.0	-0.1 18.2	-18.2	3.3 -30.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
6.2	11.6	-8.3	0.1	-	-3.3	1996	Bankan ak mankidi anti	48
33.0	11.6	-8.3 14.0	-18.2	18.2	30.4	1997	Pertes et rectifications	50
3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 362.8 3 267.7	3 334.3	39 778.9 36 396.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Honth, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.9
2	1996	17 353.4	15 892.8	16 940.1	16 280.2	16 609.2	15 562.2	16 332.9
3 Net new production	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
	1996	17 146.7	15 693.1	16 708.1	16 088.7	16 411.4	15 367.0	16 143.3
5 Net withdrawals	1997	16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.3
	1996	16 340.6	14 953.2	15 631.3	14 728.3	15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
	1996	597.7	482.9	568.6	496.6	494.5	469.9	530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.7
10	1996	1 629.2	1 487.6	1 603.4	1 530.5	1 545.3	1 421.6	1 532.9
11 - Plant use (2)	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.3
12	1996	493.1	469.4	503.9	464.1	478.8	453.2	485.1
13 - Adjustment	1997	- 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.7
14	1996	- 218.7	132.4	-51.2	- 207.2	-51.4	- 130.6	- 230.1
15 Total marketable gas	1997	14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.1
16	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
18	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	TZ 550.2
22	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	TZ 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997	-2 560.4	-1 633.5	-1 433.7	36.2	1 215.6	1 664.7	1 695.4
	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change	1997	890.5	462.9	783.7	338.3	253.4	341.8	811.5
26	1996	809.9	614.5	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.0
28	1996	6 978.9	6 321.1	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	1 321.5	1 190.7	1 305.5	1 155.8	1 141.4	985.5	1 002.1
30	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	=	Ξ	Ī	-	Ξ.	Ξ	=
33 — Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
34	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 - O ntario	1997	2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.5
36	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
38	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
40	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta	1997	2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.5
42	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — Brîtîsh Columbia	1997	654.1	527.4	519.0	407.0	267.5	240.3	208.0
44	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	11.8 10.2	10.7 9.8	11.7 10.3	10.9 10.5	11.1	11.0	11.8 10.1
47 Total utility sales	1997	7 247.3	6 070.0	6 041.2	4 956.1	3 781.7	2 713.4	2 567.2
48	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
50	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
 Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 at 1997, Canada

December

November

August

102.2

72.7

12 735.9

12 308.9

September

October

69.6 117.2 100.7

92.9

83.3

64.8

Août	Septer	mbre	Octob	ore	Nove	mbre	Déce	mbre	Ja	n. à Nov			
millions de	mètres	cubes	à une	pression	n de	101.325	kilop	ascals	et à 1	5 degrés	celciu		
												Approvisionnements :	
16 526.8	16 5	506.7	16	949.3	16	570.1			181	998.0	1997	Production originals brute	
16 269.4	15 7	715.0	16	481.9	16	455.5	17	444.4	179	892.6	1996		
16 332.8	16 3	325.5	16	774.6	16	402.9			179	971.9	1997	Production originals netts	
16 063.3		519.0		280.4		266.8	17	253.8		687.8	1996		
14 859.2	14 5	974.1	15	751.4	15	559.9			167	724.9	1997	Prélèvements nets	
14 614.7	14 2	269.1	15	329.4	15	647.9	16	648.3	165	562.7	1996		
511.3	5	510.9		511.7		525.8			5	775.4	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	
521.6	4	495.0		534.5		531.5		620.2	5	723.6	1996		
1 561.3	1 4	479.3	1	599.9	1	601.8			17	003.1	1997	- Pertes lors de traitement (1)	,
1 518.9	1 4	466.3	1	595.8	1	570.2	1	675.7	16	901.7	1996		1
523.9	4	473.7		533.6		485.9			5	338.8	1997	- Utilisation dans les usines (2)) 1
475.3	4	449.4		447.1		454.1		590.0	5	173.5	1996		1
- 371.0	3	335.7	_	265.5	_	325.8			-2	455.9	1997	- Rectifications	1
- 137.3	-	-92.9	-	337.1	-	200.6	-	527.3	-1	524.7	1996		1
12 633.7	12 1	174.5	13	371.7	13	272.1			142	063.4	1997	Total du gaz marchand	1
12 236.2	11.9	951.3	13	089.1	13	292.7	14	289.7	139	288.6	1996		1

134.9

Jan. to Nov.

1 132.1

1 082.6

1997 Importations

18

49

50

1996

	1	_		_	_	1997 Autr 1996	es arrivages	19 20
12 735.9 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 441.3 13 206.3	13 372.8 13 385.6	14 424.6	143 195.5 140 371.2	1997 TOTA 1996	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						Ut	ilisation :	
1 658.1	1 336.2	729.5	- 764.5		1 943.6	1997 Vari	ations des stocks des distributeur	rs 23
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	1 926.7	1996		24
704.8	481.8	776.5	833.1		6 678.3	1997 Part	es. consom. & fluct. dans réseaux	25
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	6 366.1	1996		26
6 677.0	6 562.1	6 891.3	7 127.3		74 299.6	1997 Expo	rtations	27
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	72 715.9	1996		28
1 042.7	1 140.1	1 277.8	1 509.1		13 072.2	1997 Vent	es directes (excl. services de qa:	2) 29
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	11 257.7	1996	•	30
_	_	_	_			1997 Vent	es des services - Nouveau-Brunswic	ck 31
-	-	-	-	-	-	1996		32
356.7	381.2	472.4	563.9		5 739.7	1997	- Québec	33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	5 617.9	1996		34
620.9	581.1	878.7	1 407.7		15 643.3	1997	- Ontario	35
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4	2 194.6	16 532.2	1996		36
38.3	47.4	123.4	190.9		1 436.7	1997	- Manitoba	37
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 470.8	1996		38
34.2	53.9	130.4	187.0		1 488.3	1997	- Saskatchewan	39
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 632.8	1996		40
1 368.7	1 416.8	1 758.9	1 907.6		18 686.7	1997	- Alberta	41
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 189.8	2 446.4	18 550.2	1996		42
223.2	246.8	391.7	399.3		4 084.3	1997	- Colombie-Britannie	
177.8	248.8	379.8	600.5	701.2	4 181.7	1996		44
11.3	10.4	10.7	11.4		122.8	1997	- Territoires du Nord-Ou	
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	119.3	1996		46
2 653.3 2 542.2	2 737.6 2 801.2	3 766.2 3 897.9	4 667.8 5 577.6	6 568.6	47 201.8 48 104.9	1997 Tota 1996	l des ventes services de gaz	47 48

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

13 372.8 13 385.6

13 441.3 13 206.3

12 257.8 12 016.1

14 424.6

143 195.5 140 371.2 1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	_	_
3 Net new production	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1997			_	_	_	_	_
6	1996	-	-	-	-	-	-	=
7 Less - Field uses 8	1997 1996			1	_	1	Ξ	
9 - Shrinkage	1997	-	-	-	-	-	-	_
10	1996	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses 12	1997 1996	_	Ξ	_	_	-	Ξ	_
13 - Adjustment	1997 1996		-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1997		_		_		_	_
16	1996	:		:	:	:	:	:
17 Imports 18	1997	_	_	_	-	_		Ξ
19 Other receipts	1997	_	_	_	_	_	_	_
20	1996	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996		:	:	:	:	:	
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	_	Ξ	Ξ	_		-	_
25 Line loss, fuel and pack change	1997	-	-	_	-	-	-	-
26	1996	-	-	-	-	-	***	-
27 Exports 28	1997	_	-	=	=	_	-	-
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1997 1996		-	-	_	Ē	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1997		_	_		-	_	_
32	1996	=	-	_	Ξ.	Ξ	Ξ.	=
33 - Quebec 34	1997 1996	-	_	-	_	_		-
35 - Ontario	1997	_	_		_	_	_	_
36	1996	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba 38	1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	_	_	_
39 — Saskatchewan	1997	-	-	_	_	-	-	
40	1996	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta 42	1997 1996	=	_	_	_	Ξ		
43 - British Columbia	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories		_	_	_	_	_	_	_
46	1996	-	-	-		=	=	=
47 Total utility sales 48	1997 1996	:		:	:	:	:	
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997							
50	1996	-	•	•	•			-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
600	_	_	_			1997 Pro	oduction originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996		2
	-	-	-			1997 Pro	duction originals netts	3 •
-	-	-	-	-	-	1996		4
-	_	***	-			1997 Pré	álèvements nets	5
-	-	-	-	-	•	1996		6
_	_	_	_			1997 Moi	ins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1996		8
_	_	_				1997	- Pertes lors de traitement	9
-	~	160	-	-	-	1996		10
	-	-	_			1997	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-		1996		12
-	_	_	_			1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996	- Reversoria	14
		_	_			1007 Ted	tal du gaz marchand	15
•	-			-	-	1996	al du gaz marchand	16
_	Ξ.	_	_	-	_	1997 Imp	portations	17 18
_	Ξ	_	Ξ	_	-	1997 Aut	tres arrivages	19 20
:	:			-		1997 TOT	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						ι	Jtilisation :	
um .	AND THE PROPERTY OF THE PROPER	-	-				riations des stocks des distributeurs	
-		-	-	-	-	1996		24
_	_	_	_			1997 Par	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25
_	_	_	_	_	_	1996	() () () () () () () () () ()	26
-		-	-				ortations	27 28
_	-	_	-	-	-	1996		20
_	-	-	-			1997 Ver	ntes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
	_	_	_			1997 Var	ntes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	_	_	_	-	-	1996	103 003 301 73 003 - 1100 700 - 51 0113 73 00	32
						1997	- Québec	33
Ξ.	Ξ	_	Ξ	-	-	1996	- 408985	34
						1007	- C-tt-	7.5
_	- I	_	Ξ	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
-	deo		**			1997 1996	- Manitoba	37 38
					•	1770		00
-	-	-	-			1997	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
_		-	_			1997	- Alberta	41
Ξ	Ξ.	Ξ	_	-	~	1996	- Maper 68	42
						1997	- Colombie-Britanniqu	-67
_	_	_	_	_	_	1997	- COTOMBIG-BLIfSUUIQU	44
		_						
-	-	***	-			1997	- Territoires du Nord-Oues	
-	-	***	-	-	-	1996		46
	•	-	•				tal des ventes services de gaz	47
•	•	•	•	•	•	1996		48
-		-				1997 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49
						1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
3 Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
5 Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	Ξ	=	=	Ī	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1997 1996	Ξ	Į.	=	-	Ξ	Ξ	_
11 - Plant uses 12	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
13 — Adjustment 14	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
15 Total marketable gas 16	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
17 Imports 18	1997 1996	Ξ	· · · · <u>-</u>	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	-	=
33 — Quebec 34	1997 1996	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ		=
35 – O ntario 36	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
37 — Manitoba 38	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatchevan 40	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 - Alberta 42	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
43 — British Columbia 44	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
45 — Northwest Territories 46	1997 1996	-	=	=	Ξ	=	Ξ	-
47 Total utility sales 48	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	23.1	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 at 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
22.3 28.1	22.5	25.0 27.2	24.3 24.4	24.9	243.3 282.1	1997 1996	Production originals brute	2
22.3	22.5	25.0 27.2	24.3	24.9	243.3 282.1	1997	Production originals netts	3
								•
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	24.9	243.3 282.1	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
						4447	Material Bathlandian Anna Baratan	7
=		Ξ.	-	-	-	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	8
=	-	-		-	-	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
_		_	_			1997	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	Ξ.	Ξ	=	-	-	1996	- Utilisation dans les usines	12
-	-	Ξ	_	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
22.3	22.5	25.0	24.3		243.3	1007	Total du gaz marchand	15
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	282.1	1996	iotal du gaz marchand	16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	Importations	17 18
_	_	_	_			4997	Autres arrivages	19
Ξ	=	-	-	-	-	1996	Autres arrivages	20
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	24.9	243.3 282.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	_	_	_			1997	Variations des stocks des distributeurs	23
••	-	-	-	-	-	1996		24
-	-	-	-				Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
_						1997	Exportations	27
-	-	-	_	_	~	1996	Exportacions	28
000	-	-	-				Ventes directes (excl. services de gaz)	
-	-	***	-	-	-	1996		30
_	_		_			1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996		32
	. <u>-</u>					1997	- Québec	33
_	·	_		_	_	1996	- 400000	34
22.3	22.5	25.0	24.3	0.4	243.3	1997	- Ontario	35 36
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	282.1	1996		36
_	_	_	_			1997	- Manitoba	37
eso.	-	-	-	-	-	1996		38
						1997	- Saskatchewan	39
_	_	_		_	_	1996	- Saskatchewan	40
_	-	-	-			1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
_	-	_	_			1997	- Colombie-Britanniqu	043
-	-	-	-	-	-	1996		44
						4007	Tanaihainaa du Nast Coor	LAE.
_	_	_	_	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	46
	_	_	_					
22.3	22.5	25.0	24.3		243.3		Total des ventes services de gaz	47
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	282.1	1996		48
22.3	22.5	25.0	24.3		243.3	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	282.1	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	613.4 669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
5 Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
7 Less - Field uses	1997	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	63.9 71.5	74.2 81.1
9 - Shrinkage	1997	7.8 8.7	6.5	6.9	5.7	6.3	7.8 8.7	6.
1 - Plant uses	1997	9.6	9.7	9.4	9.6	8.9	8.1	8.8
3 - Adjustment	1997	0.5	3.8	0.7	0.7	11.6	10.7	13.3
5 Total marketable gas	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8
7 Imports	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.
9 Other receipts	1996	_	_	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	- 467.7	492.1
2	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	163. 323.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0 -39.9	4. 4.
7 Exports 8	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	17.6 16.5	23.1 17.5
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	2.9	:
1 Utility Sales — New Brunswick 2	1997 1996	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	
3 — Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	:
5 - Ontario	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	268.4 157.1
7 — Manitoba 8	1997	=	-	=	=	Ξ	=	
9 — Saskatchewan	1997	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	23.0 36.7	32.0 34.1
1 — Alberta 2	1997	=	-	-	-	-	_	•
3 — British Columbia 4		=	-	-	=	-	-	
5 - Northwest Territories	1997	-	-	-	-	-	-	
6 7 Total utility sales	1996 1997	612.4	458.7	547.5	401.8	393.1	295.5	301.0
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	601.7 507.2	512.6 471.1	537.1 529.6	413.9 499.3	366.9 503.7	304.0 467.7	191.9
0	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
							Vbb.gararguuemeura :	
608.5 657.0	587.0 633.7	625.3 657.8	609.7 630.7	650.9	6 710.9 7 261.2	1997 1 1996	Production originals brute	1 2
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	592.7 612.7	631.9	6 515.9 7 051.2	1997 I 1996	Production originals mette	3
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	592.7 612.7	631.9	6 515.9 7 051.2	1997 ! 1996	Prélèvements nets	5
78.3 84.5	76.9 83.0	86.4 90.9	89.0 92.0	96.2	861.9 931.8	1997 I 1996	doins - Utilisation dans les chantiers	? 8
6.6 7.1	6.5 7.0	4.9 5.2	7.3 7.6	8.6	72.6 78.7	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
8.8	8.7	8.2	9.3		99.1	1997	- Utilisation dans les usines	11
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	107.3	1996		12
5.8 6.8	8.6 9.7	15.5 16.2	4.8 4.6	0.1	76.0 83.4	1997 1996	- Rectifications	13 14
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	517.9	5 406.3 5 850.0	1997 1 1996	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_		1997 I 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ī	Ξ	_	_	1997 /	Autres arrivages	19
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	517.9	5 406.3 5 850.0	1997 1 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21
							Utilisation :	
172.2	103.6	-28.3	-69.5		134.5	1997 \	Variations des stocks des distributeurs	23
176.2	84.4 7.6	37.5	- 174.8 62.6	- 262.2	371.7 405.4	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	498.6	1996	Exportations	26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	170.6	1996	exportations	28
19.2	38.1 23.6	50.0 40.0	6.6	29.1	215.2 220.5	1997 \ 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	=	_	Ξ	_	-	1997 \ 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
_	_	_	_			1997	- Québec	33
-	-	. -	-	-	-	1996		34
226.5 308.5	234.8 287.3	272.8 277.6	267.5 295.8	328.2	2 928.8 2 955.8	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ.	Ξ	_	-	-	1997 1996	Manitoba	37 38
34.2 33.2	53.9 67.0	130.4 133.8	187.0 257.3	315.0	1 488.3 1 632.8	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	- Alberta	41 42
_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	1043
Ξ	Ξ	·	Ξ	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Ques	t45 46
260.7 341.7	288.7 354.3	403.2 411.4	454.5 553.1	643.2	4 417.1 4 588.6	1997 1 1996	rotal des ventes services de gaz	47 48
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	517.9	5 406.3 5 850.0	1997 1 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

3 Net new production 4 1997 14 617.7 12 845.3 13 985.5 14 098.4 13 870.4 13 187.9 4 1996 14 449.8 13 218.9 14 041.0 13 550.7 13 777.6 12 251.1 801.8 1996 13 643.7 12 479.0 12 264.2 12 190.3 12 646.5 11 801.8 1996 13 643.7 12 479.0 12 264.2 12 190.3 12 646.5 11 662.4 162.4 12 190.3 12 646.5 11 662.4 162.4 12 190.3 12 646.5 11 662.4 162	Juilled 13 986.1 13 707.2	Juin	Mai	Auri1	**	Firmian	Innui an		
### Supply: 1 Gross new production	13 707.2				Mars	Lant Jak	Janvier		
1 Gross new production	13 707.2	es celcius	and 15 degree	kilopascals	es at 101.32	of cubic metr	millions		
2	13 707.2								Supply:
5 Net withdrawals	17 961 5	13 310.2 13 097.6							Grass new production
6	13 553.5								Net new production
B	12 353.7 12 100.2	11 801.8 11 662.4							Net withdrawals
10	403.5 411.5								
192	1 385.8 1 353.4								
1996 - 254.5 85.5 - 128.6 - 251.8 - 147.4 - 255.4 15 Total markstable gas 1997 11 999.9 10 376.1 11 272.9 10 794.5 10 558.8 9 884.2 17 Imports 1996 - 254.5 1996 11 617.5 10 340.8 10 810.8 10 320.9 10 655.2 18	412.3 402.5								
196	- 174.2 - 282.1								
198	10 326.3 10 214.5	9 884.2 9 905.4					11 999.9 11 617.5		
20	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
Disposition: 23 Distributors storage variation 1997 -2 209.1 -1 511.2 -1 254.3 -27.9 905.8 1 308.4 1996 -2 122.5 -1 483.0 -1 106.0 -190.9 671.9 1 310.4 25 Line loss, fuel and pack change 1997 753.4 301.8 677.5 244.7 176.5 272.6 652.5 456.5 432.7 464.2 456.6 468.0 27 Exports 1996 6 253.8 5 637.6 5 933.4 5 700.7 5 995.8 5 735.8 29 Direct sales (excl. utilities) 1997 1 033.8 917.9 974.6 867.2 888.0 759.6 30 1996 846.3 778.4 795.4 741.9 756.7 644.0 31 Utility Sales - New Brunswick 1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ		
23 Distributors storage variation 1997 -2 209.1 -1 511.2 -1 254.3 -27.9 905.8 1 308.4 1996 -2 122.5 -1 483.0 -1 106.0 -190.9 671.9 1 310.4 25 Line loss, fuel and pack change 1997 753.4 301.8 677.5 244.7 176.5 272.6 62.5 456.5 432.7 464.2 456.6 468.0 27 Exports 1997 6 719.0 5 927.1 6 333.5 5 933.7 5 879.5 5 710.5 28 1996 6 253.8 5 637.6 5 933.4 5 700.7 5 935.8 5 735.8 29 Direct sales (excl. utilities) 1997 1 033.8 917.9 974.6 867.2 888.0 759.6 30 1996 846.3 778.4 795.4 741.9 756.7 644.0 31 Utility Sales - New Brunswick 1997	10 326.3 10 214.5	9 884.2 9 905.4							
24									Disposition :
26 1996 652.5 456.5 432.7 464.2 456.6 468.0 27 Exports 1997 6 719.0 5 927.1 6 333.5 5 939.7 5 879.5 5 710.5 28 1996 6 253.8 5 637.6 5 933.4 5 700.7 5 995.8 5 735.8 29 Direct sales (excl. utilities) 1997 1 033.8 917.9 974.6 867.2 888.0 759.6 30 1996 846.3 778.4 795.4 741.9 756.7 644.0 31 Utility Sales - New Brunswick 1997	1 234.2 1 441.8	1 308.4 1 310.4							
28	795.0 486.1	272.6 468.0							
30	5 814.0 5 706.5	5 710.5 5 735.8							
32 1996	786.5 692.2	759.6 644.0							
34 1996 807.5 647.6 648.6 548.7 493.1 373.5 35 — Ontario 1997 2 307.8 2 080.9 1 679.0 1 412.0 780.2 284.7		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
	349.7 342.0	383.4 373.5							400000
30 1770 2 444.3 2 143.0 1 070.2 1 444.2 742.1 243.3	158.1 272.4	284.7 245.3	780.2 742.1	1 412.0 1 444.2	1 679.0 1 896.2	2 080.9 2 143.0	2 307.8 2 444.3	1997 1996	
37 - Manitoba 1997 292.1 218.0 210.2 146.6 88.7 41.0 38 1996 301.4 223.2 227.0 143.2 77.4 41.9	40.1 36.7	41.0 41.9							
39 - Saskatchewan 1997 40 1996		Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ		
41 - Alberta 1997 2 287.5 1 732.7 1 943.8 1 539.3 1 292.3 1 102.3 42 1996 2 355.7 1 891.0 1 944.0 1 446.5 1 440.3 1 052.9	1 132.2 1 219.2	1 102.3 1 052.9							
43 - British Columbia 1997 86.7 46.1 36.5 26.2 25.7 21.7 44 1996 78.5 46.5 39.5 22.4 21.3 33.6	16.1 17.3								
45 - Northwest Territories 1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ		
47 Total utility sales 1997 5 702.8 4 740.5 4 541.6 3 770.8 2 709.0 1 833.1 48 1996 5 987.4 4 951.3 4 755.3 3 605.0 2 774.2 1 747.2	1 696.1 1 887.6	1 833.1 1 747.2							
49 TOTAL NET DISPOSITION 1997 11 999.9 10 376.1 11 272.9 10 794.5 10 558.8 9 884.2 50 1996 11 617.5 10 340.8 10 810.8 10 320.9 10 655.2 9 905.4	10 326.3 10 214.5	9 884.2 9 905.4			11 272.9 10 810.8				

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 at 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
13 939.2 13 720.5	14 019.5 13 171.7	14 258.0 13 871.3	13 887.8 13 936.1	14 734.1	153 568.2 151 342.4	1997	Production originals bruts	1 2
13 793.4 13 564.1	13 878.2 13 013.6	14 119.5 13 711.7	13 758.9 13 784.8	14 584.2	151 996.7 149 617.2	1997 1996	Production originals netts	3
12 319.8 12 115.5	12 526.8 11 763.7	13 096.3 12 760.7	12 915.9 13 165.9	13 978.7	139 749.7 137 492.1	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
384.2 401.2	384.3 373.1	373.8 402.9	393.8 400.5	480.4	4 386.2 4 384.4	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 382.1 1 339.2	1 330.1 1 294.9	1 417.4 1 415.7	1 377.3 1 394.4	1 439.2	14 951.9 14 904.5	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
463.5 399.7	417.9 378.1	454.4 370.9	412.6 389.4	490.3	4 568.7 4 326.6	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	11 12
- 357.7 - 166.4	351.2 - 169.2	- 306.5 - 283.2	- 320.7 - 159.4	- 445.1	-2 070.9 -2 012.5	1997 1996	- Rectifications	13 14
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	12 013.9	117 913.8 115 889.1	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
	Ξ	-	_		-	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	12 013.9	117 913.8 115 889.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 256.6	1 010.9	612.5	- 513.8	=1 259.2	812.1		Variations des stocks des distributeur:	
1 315.4	958.1 386.7	529.9 769.2	- 658.1 620.0	-1 257.2	667.0 5 614.5	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	5 261.0	1996	refres, cuisum: e rauct. dens reaceux	26
5 994.0 5 930.8	5 878.1 5 870.5	6 130.6 6 137.4	6 283.2 6 176.3	6 681.9	66 609.2 65 079.0	1997 1996	Exportations	27 28
822.7 725.1	900.6 730.3	988.5 832.2	1 251.9 908.4	963.8	10 191.7 8 450.9	1997 ¹ 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-	1997 1 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
356.7 357.7	381.2 371.3	472.4 457.9	563.9 570.0	631.6	5 739.7 5 617.9	1997 1996	- Québec	33 34
176.1 125.3	157.4 211.0	417.8 540.7	918.5 1 241.4	1 630.4	10 372.5 11 305.9	1997 1996	- Ontario	35 36
38.3 38.3	47.4 50.2	123.4 116.9	190.9 214.6	267.7	1 436.7 1 470.8	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	_	Ξ	Ξ	-	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
1 173.3	1 263.7	1 618.0	1 707.7		16 792.8	1997	- Alberta	41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	17 644.9	1996	Colonia Balkanala	42
12.9 12.9	17.3 24.5	24.8 37.0	30.6 58.3	93.6	344.6 391.8	1997 1996	- Colombie-Britanniq	44
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Que	s t 45 46
1 757.3 1 757.6	1 867.0 1 974.9	2 656.4 2 811.7	3 411.6 4 179.1	4 977.5	34 686.3 36 431.3	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	12 013.9	117 913.8 115 889.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1997 1996	1 957.9 1 945.9	1 746.5 1 799.2	1 961.5 1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 788.4 1 762.2	1 872.6 1 877.8
3	Net new production	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848.6 1 860.6
5	Net withdrawals	1997 1996	1 934.7 1 922.6	1 728.7 1 772.7	1 941.6 1 931.1	1 867.0 1 833.4	1 972.7 1 896.1	1 758.6 1 732.7	1 848.6 1 860.6
7 8	Less - Field uses	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	50.9 38.1	46.1 26.0	48.2 37.8
9 10	- Shrinkage	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	162.1 166.1
11 12	- Plant uses	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	81.9 70.4
13 14	- Adjustment	1997 1996	-24.4 35.2	- 174.1 42.9	-33.9 76.7	-92.0 43.3	-42.5 83.7	-23.7 112.7	-42.8 36.9
15 16	Total marketable gas	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
19	Other receipts	1997 1996	-	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538.9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297.3 439.1
25 26	Line loss, fuel and pack change	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12.4 -29.8
27 28	Exports	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636.2 635.3
29 30	Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.2 212.1
31 32	Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 34	- Quebec	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	- Ontario	1997 1996	96.8 94.8	85.6 85.0	87.1 89.6	89.3 86.7	91.7 79.2	84.9 79.9	76.8 81.5
37 38	~ Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
39 40	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 42	- Alberta	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	208.0 37.3	169.3 109.7	198.3 87.1
43 44	- Brîtish Columbia	1997 1996	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3 246.4	201.0 132.5	163.0 124.1
45 46	- Northwest Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
47 48	Total utility sales	1997 1996	755.2 765.1	693.9 623.7	681.0 597.6	638.9 493.4	512.0 362.9	455.2 322.5	438.1 292.7
	TOTAL NET DISPOSITION	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel per source, par mois, 1996 et 1997, Colombia-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
1 908.2 1 810.2	1 831.0 1 832.9	1 992.8 1 872.4	2 000.9 1 813.4	1 981.5	20 950.0 20 453.1	1997 P 1996	roduction originale brute	1 2
1 878.2 1 779.6	1 808.3 1 813.1	1 974.8 1 849.7	1 979.8 1 794.3	1 960.2	20 693.0 20 185.9	1997 P 1996	roduction originale mette	3 4
1 878.2 1 779.6	1 808.3 1 813.1	1 974.8 1 849.7	1 979.8 1 794.3	1 960.2	20 693.0 20 185.9	1997 P 1996	rélèvements nets	5 6
48.8 35.9	49.7 38.9	51.5 40.7	43.0 39.0	43.6	527.3 407.4	1997 H 1996	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
166.2 165.6	136.6 158.5	171.2 168.4	211.2 162.2	221.3	1 911.2 1 849.9	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
49.2 64.2	45.1 59.7	68.3 65.3	61.0 52.8	88.1	643.6 711.0	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
-19.1 22.3	-24.1 66.6	25.5 -70.1	-9.9 -45.8	-82.3	- 461.0 404.4	1997 1996	- Rectifications	13 14
1 633.1 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 689.5	TB 071.8 16 813.2	1997 T	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ī	Ξ	=	_	_	1997 I	mportations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_	1997 A 1996	utres arrivages	19
1 633.1 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 689.5	18 071.8 16 813.2	1997 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	23
							Utilisation :	
229.3	221.7	145.3	- 181.2		997.0	4007 U	ariations des stocks des distributeur	- 27
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	888.0	1996		24
69.5 43.4	87.5 36.6	-30.2 225.2	150.5 178.9	152.0	658.4 606.5	1997 P 1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
662.3 681.3	652.7 658.3	730.8 653.8	816.0 660.9	701.0	7 456.3 7 466.3	1997 E 1996	xportations	27 28
200.8 217.3	201.4 228.3	239.3 207.0	250.6 249.9	294.8	2 665.3 2 586.3	1997 V 1996	entes directes (excl. services de gaz) 29 30
Ξ	-	Ξ	Ī	-	_	1997 V 1996	entes des services - Nouveau-Brunswich	k 31 32
Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
93.8 80.4	83.1 71.6	93.5 90.1	96.7 86.4	97.1	979.3 925.2	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ		_	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
195.4	153.1	140.9	199.9		1 893.9	1997	- Alberta	41
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	905.3	1996		42
182.0 132.7	201.5 195.2	338.7 310.7	341.9 504.4	555.3	3 421.6 3 435.6	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	ue45 44
=	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oue:	st45 46
471.2 297.5	437.7 338.7	573.1 486.2	638.5 685.8	744.6	6 294.8 5 266.1	1997 To 1996	otal des ventes services de gaz	47 48
1 633.1 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 689.5	18 071.8 16 813.2	1997 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	15.5 16.1	13.7	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.8 14.1
3 Net new production	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0	14.7
5 Net withdrawals	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0	14.7
b	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	15.0	14.6	14.0
7 Less - Field uses 8	1997 1996	=	-	Ξ.	-	=	-	=
9 - Shrinkage 0	1997 1996	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
1 - Plant uses	1997 1996	0.2	-0.1 0.4	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	-0.2
3 — Adjustment	1997 1996	Ξ		-		=	=	-
15 Total marketable gas	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7	14.0 12.4	12.7 13.8	14.5 13.5
7 Imports	1997 1996	=	-	-	-	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts	1997	=	Ξ	Ē	=	=	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5 13.5
-	1996	14.8	13.9	14.3	16.7	12.4	13.6	13.3
Disposition :								
3 Distributors storage varia	tion 1997 1996	12	-	Ξ.	-	-	-	=
S Line loss, fuel and pack cl	hange 1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	_	_	_	-
29 Direct sales (excl. utilit;	ies) 1997 1996	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	Ξ	_
1 Utility Sales - New Brunsw:	ick 1997 1996	-	-	-	-	_	=	-
3 — Quebec	1997	-	_	-	-	-	-	-
5 — Ontario	1996	_	_	_	-	_	_	_
37 — Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1997 1996	Ξ	Ξ	un ma	_	=	Ξ	=
9 — Saskatchew: 0	an 1997 1996	=	=	-	Ī	=	-	-
of - Alberta	1997 1996	-	-	-	=	Ξ	=	_
3 — Brîtîsh Co:	lumbia 1997 1996	2.7	2.6 4.1	2.7 4.0	2.8	2.9	1.7 3.7	2.7 3.4
- Northwest Terri	tories 1997 1996	11.8 10.2	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0 10.1	11.8
i7 Total utility sales	1997 1996	14.5 14.8	13.3 13.9	14.4 14.3	13.7 12.7	14.0 12.4	12.7 13.6	14.5 13.5
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Hord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
14.1 16.3	13.1 13.2	13.5 16.0	14.0 15.5	15.9	155.5 163.7	1997	Production originale brute	1 2
14.0 16.2	13.0 13.1	13.4 15.9	13.9 15.3	15.6	154.0 162.0	1997 1996	Production originals netts	3
14.0	13.0 13.1	13.4 15.9	13.9 15.3	15.6	154.0 162.0	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
=	=	Ξ	Ξ	-	-	1997 I 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.3	0.4	0.3	0.5	4.3 5.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9 10
-0.2 0.1	-0.2 0.1	-0.1 0.1	0.1	0.2	-0.8 2.6	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ,	Ξ	Ξ	· I	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	14.9	150.5 154.1	1997 1	Total du gaz marchand	15 16
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 : 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997	Autres arrivages	19 20
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	14.9	150.5 154.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997	Variations des stocks des distributeurs	23 24
_	-	Ī	Ξ	-	_	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
_	Ξ	Ξ	Ξ	-	***	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	Ξ	Ξ	Ξ	-		1997 1996	- Québec	33 34
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Saskatchevan	39 40
-	-	Ξ	Ξ	-		1997 1996	- Alberta	41 42
2.5 3.2	2.5	2.4 3.2	2.2	2.8	27.7 34.8	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
11.3 12.4	10.4 11.5	10.7 12.1	11.4 12.0	12.1	122.8 119.3	1997 1996	- Territaires du Nord-Dues	46 46
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	14.9	150.5 154.1	1996	Total des ventes services de gaz	47 48
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	14.9	150.5 154.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	34.9 37.5
3 Net new production	1997 1996	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
5 Net withdrawals	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5	34.8 37.5
7 Less - Field uses	1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage	1997	5.9	5.4 5.8	6.3	6.1 5.8	6.1 5.8	3.7 3.8	6.1
1 - Plant uses	1997	3.7	2.4	2.6	2.1	2.4	1.9	2.5
3 - Adjustment	1997	= :		=	= = =	=	=	
5 Total marketable gas 6	1997	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9	26.2
7 Imports	1997	29.0	-	-	-	-	-	-
8 9 Other receipts	1996	_	-	-	-	-	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
22	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	-	-	-
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ.	Ξ	2	-	~	=
7 Exports 8	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	-
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1997 1996	· [Ξ	-	=	Ξ	Ξ	=
- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	=
5 - Ontario	1997 1996	=	-	=	-	Ξ	Ξ	-
7 — Manitoba 8	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	=	=
9 - Saskatchewan	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	-	-	-
- Alberta	1997 1996	Ξ	_	Ī	Ξ	Ξ	-	=
3 — British Columbia	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
5 - Northwest Territories	1997 1996	_		-	Ξ	Ξ	-	=
i7 Total utility sales	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2

38

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		

							Approvisionnements :	
34.5 37.3	33.6 35.6	34.7 37.2	33.4 35.4	37.1	370.1 390.1	1997 1996	Production originals brute	1 2
34.4 37.3	33.5 35.6	34.6 37.1	33.3 35.3	37.0	369.0 389.4	1997 1996	Production originals netts	3
34.4 37.3	33.5 35.6	34.6 37.1	33.3 35.3	37.0	369.0 389.4	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.0 6.5	5.8 5.8	6.0	5.7 5.7	6.1	63.1 63.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
2.6 1.8	2.2 2.1	2.8	3.0 2.2	2.3	28.2 26.0	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
=	_	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	24.6 27.4	28.6	277.7 300.1	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ī	Ξ	=	-	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		1997 1996	Autres arrivages	19 20
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	24.6 27.4	28.6	277.7 300.1	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-				Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1996		24
=	=	Ξ	-	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	=	Ξ	=	-	-	1996	Exportations	28
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1997 1996	- Québec	33 34
=	Ξ	-	=	-	_	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	-	Ξ	_	-	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
=	Ξ	Ξ	Ξ		_	1997	- Saskatchewan	39
	_	_				1997	- Alberta	41
=	Ξ	_	=	-	-	1996	- 12001 10	42
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	24.6 27.4	28.6	277.7 300.1	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	Ξ	-	Ξ	_	_	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	46 46
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	24.6 27.4	28.6	277.7 300.1	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
25.8 29.0	25.5 27.7	25.8 28.9	24.6 27.4	28.6	277.7 300.1	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :									
		1997							
1 Gross new prod 2	uction	1997	=	Ξ	Ξ	-	_	=	=
3 Net new produc 4	tion	1997 1996	Ξ.	_	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ
5 Net withdrawal	s	1997 1996	-	= =	=	_	_	-	_
7 Less - Field u		1997		_		_			_
8 - Fezz - Field n	2.02	1996	=	Ξ	Ξ.	=	Ξ	Ξ.	=
9 - Shrinka 10	90	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
11 — Plant u	ses	1997	_	_	_	-	_	-	_
12		1996	-	-	-	-	-	-	-
3 - Adjustm 14	ent	1997 1996	-	_	-	-	=	Ξ	=
15 Total marketab 16	le gas	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
7 Imports		1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
18		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
9 Other receipts		1997 1996	_	-	Ξ		=	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPP	LY	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
Disposition :									
3 Distributors s	torage variation	1997	-	-	-	-	-	-	-
24	l and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	I and pack change	1996	=	Ξ.	-	Ξ.	Ξ	Ξ.	=
27 Exports 28		1997 1996	-	-	_	Ξ	_		_
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	-		-	=	-	-	=
			-	_	_	-	_	_	_
31 Utility Sales	- New Brunswick	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	=	=
33 34	- Quebec	1997 1996	Ξ.	Ξ.	_	_	_	_	=
55 6	- Ontario	1997	98.8 99.0	118.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2	79.6 83.3	73.1 73.0
	- Manitoba	1997	_	-	-	-	-	-	73.0
88		1996	-	-	-	-	-	-	-
io .	- Saskatchewan	1997	-	Ξ	Ξ	-	=	=	=
i1 i2	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	-
i3	- British Columbia	1997	12.7	1.7	=	_	-	-	_
5 - Nor	thwest Territories	1997	-	-	_	_	_	_	_
i6	coloc	1996	-		-	-	-	70.6	-
7 Total utility	20792	1997 1996	111.5 109.2	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
	OSITION	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1

40

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

							Approvisionnements :	
-	-	_	-			1997 F	Production originals brute	1 2
_		_	_	_	-		Production Originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1996		4
=	=	Ξ	Ξ	-	-	1997 F 1996	rélèvements nets	5 6
Ξ		_		-	_	1997 F	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	_	-			1997	- Pertes lors de traitement	
_	_	_	_	_	_	1996	- Utilisation dans les usines	10
-	-	-	-	-	-	1996		12
Ξ	=	_	-	-	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
:	:	:	:			1997 1 1996	otal du gaz marchand	15 16
102.2 72.7	83.3 64.8	69.6	100.7	424.4	1 132.1		mportations	17
-	64.0	117.2	92.9	134.9	1 082.6	1996	utres arrivages	19
-	=	-	-	-	-	1996	3 311 2 4 2 9 5	20
102.2 72.7	83.3 64.8	69.6 117.2	100.7 92.9	134.9	1 132.1 1 082.6	1997 T 1996	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
=	-	_	-	_	_	1997 V	ariations des stocks des distributeurs	23
-	_	•	_				ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
_	_	-	_	-	-	1996	xportations	26
=	-	_	-	-	-	1996	Apor Cataona	28
-	-	Ξ	_	-	-	1997 V 1996	entes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	-	-	-	-	_	1997 V 1996	entes des services — Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ		-	_		_	1997 1996	- Québec	33 34
102.2	83.3	69.6	100.7		1 119.4	1997	- Ontario	35
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	1 063.2	1996	- Manitoba	36
=	Ξ.	Ξ.	=	-	-	1996	- Hanitopa	38
Ξ	-	-	-	-	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-		_	1997 1996	- Alberta	41
_	-	-	-		12.7	1997	- Colombie-Britanniqu	e43
-	-	-	7.5	20.9	19.4	1996	- Territoires du Nord-Oues	44
Ξ	=	Ξ	=	-	-	1996	- ierritoirez du Nord-Dues	46
102.2 72.7	83.3 64.8	69.6 117.2	100.7 92.9	134.9	1 132.1 1 082.6	1997 T 1996	otal des ventes services de gaz	47 48
102.2 72.7	83.3 64.8	69.6 117.2	100.7 92.9	134.9	1 132.1 1 082.6	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

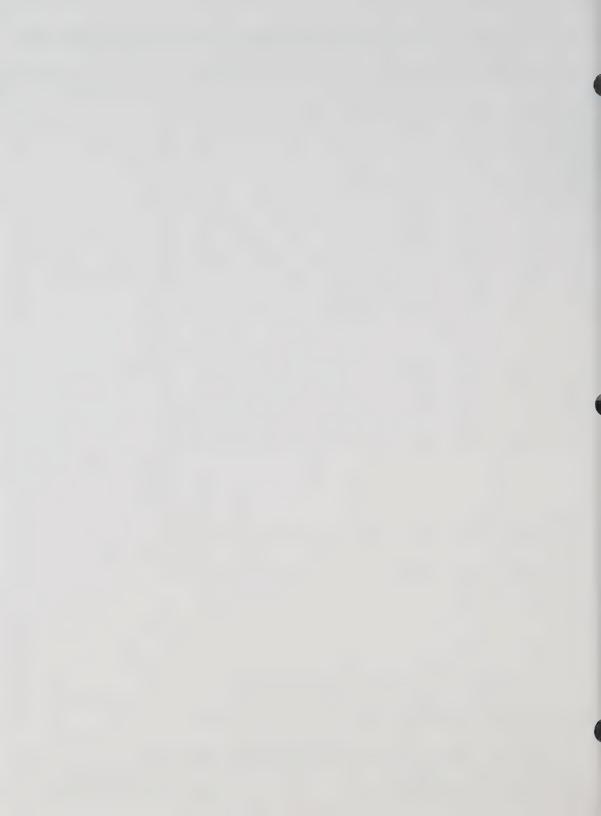
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions d	de mêtres cube	ıs		
	Cas use - reprocessing								
2	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	322.9 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6 4.3	3.0 3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	28.1 31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	9 e S		
7	Manitoba .	1997					-	-	-
8	Carlatabasa	1996	0.2 4.6	0.2	0.2 4.6	0.2 4.6	-	4.5	4.4
10	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.4 4.5	4.4	4.5
11 12	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13 14	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	33.0 18.1	30.3 31.0
15 16	Canada	1997 1996	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	740.0 798.5	794.1 824.0
	Butane								
17 18	Manitoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	=	=	Ξ.
19	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23 24	British Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.3	22.5 11.8	19.0 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.3 421.6	363.9 405.5	405.1 408.7
	Ethane (before solvent f)	lood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ē	Ξ
29 30	Saskatchewan	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
			Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
	Sulphur								
37 38	Manitoba	1997 1996	_	-	=	-	=	-	Ξ
39 40	Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	_	-		Ξ	Ξ
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347	552 560 579 608	508 064 596 623	579 199 557 336	628 699 588 894
43 44	British Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	76 478 66 519	78 559 81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	627 322 653 174	585 450 664 927	655 677 623 855	707 258 670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Nov. Jan. à Nov.			
Millions of o	cubic metres	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
332.4 327.9	318.9 277.1	342.0 326.8	347.4 330.5	345.0	3 673.2 3 429.7	1997 1996	Pertes (1)	1 2
4.5 3.6	4.6 3.3	4.1 2.4	4.2 4.0	4.8	48.5 41.5	1997 1996	Gaz brûlé (2)	3
33.3 31.4	27.1 29.4	28.2 36.4	30.9 36.9	36.4	343.0 357.9	1997 1996	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				•	
							Propane	
-	-	-	_	-	0.8	1997 1996	Manitoba	7
4.6 4.4	4.5 4.3	4.7 4.4	4.6 4.3	4.4	49.9 49.1	1997 1996	Saskatchewan	9 10
780.7 795.1	698.0 852.4	772.6 893.8	784.2 890.7	873.5	8 391.3 9 173.8	1997 1996	Alberta	11 12
32.5 23.1	39.7 30.0	37.6 32.8	33.3 34.2	34.2	369.5 327.2	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
817.8 822.6	742.2 886.7	814.9 931.0	822.1 929.2	912.1	8 810.7 9 550.9	1997 1996	Canada	15 16
							Butane	
Ξ	-	-	Ξ	_	0.4	1997 1996	Manitoba	17 18
3.9 3.8	3.8 3.7	3.8 3.8	3.7 3.7	3.8	41.8 42.2	1997 1996	Saskatchewan	19
390.3 390.2	349.7 457.7	424.0 481.3	401.3 482.1	517.9	4 342.0 4 703.0	1997 1996	Alberta	21 22
23.7 15.2	26.6 20.4	22.8 21.6	24.7 21.1	23.3	244.4 211.1	1997 1996	Colombie-Brîtannique	23 24
417.9 409.2	380.1 481.8	450.6 506.7	429.7 506.9	545.0	4 628.2 4 956.7	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	ole)
Ξ	-	=	-	_	=	1997 1996	Manitoba	27 28
Ξ	1	Ξ	1	-	Ξ.	1997 1996	Saskatchewan	29 30
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	971.0 887.6	947.1	9 891.0 9 744.2	1997 1996	Alberta	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1997 1996	Colombie-Britannique	33 34
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	971.0 887.6	947.1	9 891.0 9 744.2	1997 1996	Canada	35 36
Metric tonnes	- Tonne méti	rique					Saufre	
						4007		27
_	-	=	Ξ	-	-	1997 1996	Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	=	-	-	-	1997 1996	Saskatchewan	39 40
618 647 586 652	592 453 571 593	617 022 604 337	591 906 588 721	603 274	6 439 689 6 490 172	1997 1996	Alberta	41 42
62 595 77 507	62 800 76 151	82 490 80 701	75 652 77 460	78 401	832 332 838 715	1997 1996	Colombie-Britannique	43 44
681 242	655 253	699 512	667 558		7 272 021 7 328 887	1997	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. **Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

TO ORDE	R:	M	ETHOD O	F PAYMENT:		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
Statistics Cana Operations and Circulation Mar 120 Parkdale A Ottawa, Ontario	PHONE 1 800 267-6677 da Charge to VISA or Integration MasterCard outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-277. Please do not	889-9734 84. VISA, I purchase ase do not on. A fax	heck only one,		VISAM	fasterCard
INTERN	reference statcan.ca original order. 1 800 363-7629 Telecommunication Defor the Hearing Impaire		Card Numb			
Company			Cardholder	(please print)		-
Department			Signature			
Address City Postal Code E-mail addre	Province () () Phone Fax		Payment en Purchase Order Numb (please encle	per		
L-mail addre	55.	Date of		Price prices exclude		
Catalogue Number	Title	issue or indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	Total S
	Catalogue prices for clients outside Canada are sho e Canada pay total amount in US funds drawn on a l		Clients	SUBTOTA	AL	
	cription will begin with the next issue to be released.			DISCOUR (if applica		
	s are subject to change. To Confirm current prices ca	all 1 800 267-667	77.	GST (79 (Canadian clients only, v Applicable	vhere applicable)	
Canad	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicable I	PST or HST.	(Canadian clients only, v	where applicable)	
	e or money order should be made payable to the			(N.S., N.B.,		
	ver General for Canada. Registration # R121491807			PF	097019	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

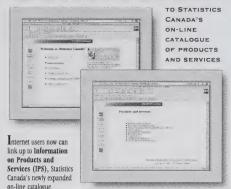
POUR CC	DMMANDER:	M	MODALITES DE PAIEMENT :					
COURRI	1 800 267-6677 1 800	889-9734	ochez une seu	ule case)				
Statistique Cana Opérations et in Gestion de la ci 120, avenue Par Ottawa (Ontario Canada K1A 0TG	ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et l' rculation Canada et des États-Unis et dans de commande : rkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation 6 envoyer de confirmation. télécopité itent l'	bon seulement. envoyer i. Le bon ieu de			VISA M	asterCard		
	commande orig	jinale.	N° de carte	•				
	Appareils de télécommu		Date d'exp	iration				
(Veuillez écrire en	majuscules)		Date d'exp	iiation				
Compagnie			Détenteur	de carte (en majuscule:	s s.v.p.)			
Service			Signature					
À l'attention	de Fonction		. n. :	-l 6				
Adresse				clus \$				
Ville	Province	0	N° du bon de comman (veuillez join					
Code postal	() () Téléphone Télécopieur		(Vedinez joni	are te borry				
·			Cianatura da	la accesso a devicto				
Adresse du co	purrier électronique :	Édition	Signature de	la personne autorisée	Haracan and a			
Numéro au		demandée	(Les)	orix n'incluent pas taxe de vente)		Total		
catalogue	Titre	inscrire « A » pour les abonnements	Canada	Extérieur du Canada S US	Quantité	\$		
. Veuille	z noter que les prix au catalogue pour les clients de l	'extérieur du Ca	inada sont					
donnés	s en dollars américains. Les clients de l'extérieur du (n dollars US tirés sur une banque américaine.			TOTAL				
	nement commencera avec le prochain numéro diffus	é		RÉDUCTIO (s'il y a lieu				
	x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le		veuillez	TPS (7 %) (Clients canadiens seulem				
	ser le 1 800 267-6677.			TVP en vigu (Clients canadiens seulem				
	ents canadiens paient en dollars canadiens et ajoute n vigueur, soit la TVH.	nt soil la TPS d	e 7 % et la	TVH en vigu (NÉ., NB., T.	eur			
	que ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du eur général du Canada.			TOTAL GÉNÉ	RAL			
TPS N	I° R121491807			PF	097019			
						•		
-								





Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Connected



Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! IPS features a powerful search tool that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on "Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either free of charge or at cost, and how you can obtain what you see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase decisions.

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

Visit our Web site TODAY and discover how easily IPS can work for you.

Branchez-VOUS



produits et services (IPS). À jour et complet, IPS offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, IPS relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans IPS.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! IPS offre un outil de recherche puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que IPS offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada: personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger gratuitement ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

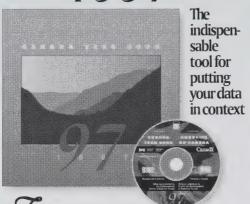
Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

hunde/www.suavean.ca

•

.

Canada 9 917 Book



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

Presenting...

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$39.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling, GST/HST and applicable PST)

...the GD-RG

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- III Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™software to exploit CYB97's full potential
- wideo clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.55 in Canada (plus \$4.55 shipping/handling, GST/HST and applicable PST)

In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library . . . at a very reasonable price!

ORDER TODAY

by calling toll-free 1 800 267-6677 or faxing toll-free 1 800 889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA 0T6.
You may also order via Internet at order Ostatanca.

information on this unique Canadian product, visit our Web site at www.statcon.co.

fai

L'Annogie do Fanada



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'*Annuaire du Canada* 1997 et l'*Annuaire du Canada* 1997 aur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

Voici enfin...

Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques

- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada

L'Annuaire du Canada 1997 (n° 11-402-XPF97001 au catalogue) 39, 95 \$ au Canada (Frais d'envoi et de manutention de 4, 95 \$. TPS/TVH et TVP en sus.)

... le CD-ROM!

- ₩ Windows^{MD} et Macintosh^{MC} sur le même disque
- William Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook^{MC} pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (nº 11-402-XCB97001 au catalogue) 74,55 au Canada

(Frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$. TPS/TVH et TVP en sus.)



Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'Annuaire du Canada 1997 demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1 800 267-6677 (téléphone) ou 1 800 889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada KIA 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet order@statcan.ca.

rentell Pour
plus de
renseignements
sur es produit
idien unique, visitez
notre site Web
www.stateun.co.

Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas **Production**

December 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1997





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä'

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habitueiles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de réference géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

		426-5331	Regina	/	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de comunication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour canada euprès des veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

December 1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

March 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 49, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0TE.

Mars 1998

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 49, no. 12

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Nick Farinaccio, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Nick Farinaccio, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

PAGE			PAGE	
5	Fait	s saillants	5	
	Tab1	eau		
	1.	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois		
6		Canada Atlantique	6	
			10	
			12	
			14	
16		Alberta	16	
18			18	
20		Territoires du Nord-Ouest	20	
22		Étranger	22	
	2.	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois		
24		Canada	24	
			26	
			28	
			30	
			32	
			34	
			36	
			38	
40		Etranger	40	
	3.			
42		traitement, par mois, par province	42	
ogy 45	Qu	alité des données et méthodologie	45	
22	8.6	finitions	45	
	of Crude Oil rce, by Month 6 8 10 12 14 16 18 20 22 of Natural th ec 24 26 28 30 32 34 36 38 40 , Supply oducts, 42	5 Fait Tabl of Crude Oil rce, by Month 6 8 10 12 14 16 18 20 22 of Natural th 2. of Natural 2. supply oducts, 42 ogy 45 Qu	of Crude Oil rce, by Month 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 6. Canada Atlantique 10. Ontario 12. Manitoba 14. Saskatchewan 16. Alberta 18. Colombie-Britannique 20. Territoires du Nord-Ouest 22. Étranger of Natural th 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 24. Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario 30. Saskatchewan 31. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 24. Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario 30. Saskatchewan 31. Alberta 32. Colombie-Britannique 33. Colombie-Britannique 34. Colombie-Britannique 35. Territoires du Nord-Ouest 38. Yukon 40. Étranger 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderâstatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

December 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1997 amounted to 10.9 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in December 1996, an increase of 6.6%. Imported crude for the same period amounted to 4.4 million cubic metres an increase of 32.3% over December 1996.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 8.8 million cubic metres (57.4%) were sent to Canadian refineries and 7.1 million cubic metres (46.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.1% to 17.3 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in December 1996. Marketable production for December amounted to 14.1 billion cubic metres, a decrease of 1.3%.

The disposition of natural gas for December 1997 is as follows: 0.5 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.5 billion cubic metres exported; 7.1 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Décembre 1997

En décembre 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en décembre 1996, une augmentation de 6,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 32,3% depuis décembre 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1997 se répartit de la manière suivante: 8,8 millions de mètres cubes (57,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,1 millions de mètres cubes (46,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,1% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en décembre 1996). En décembre 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une diminution de 1,3%.

Au cours du mois de décembre 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,5 milliard de mètre cube sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mètres c	npes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	2 585.0 2 426.4	2 429.9 2 278.9	2 674.7 2 496.4	2 486.7 2 352.7	2 633.2 2 454.7	2 616.9 2 436.3	2 809.5 2 599.8
3	Light and medium	1997 1996	4 286.5 4 279.3	3 928.8 4 120.4	4 283.7 4 470.3	4 074.6 4 237.4	4 111.6 4 276.5	3 955.9 4 111.9	4 152.5 4 296.1
6	Synthetic	1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	833.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
8	Crude bitumen	1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.8 693.9	1 077.8 679.2	1 082.5 757.3	1 264.2 813.1
9	Total crude	1997 1996	9 239.6 8 844.2	8 573.0 8 316.3	9 375.9 9 176.6	8 536.6 8 257.4	8 656.4 8 756.7	9 107.7 8 820.8	9 874.9 9 045.0
11	Condensate	1997 1996	36.3 33.0	34.7 32.4	37.9 36.8	34.1 32.1	33.4 31.2	33.9 29.5	37.4 31.8
13	Pentanes plus	1997 1996	923.0 841.9	829.2 796.5	890.5 848.9	848.4 799.0	852.5 837.4	836.8 768.9	889.9 811.0
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	10 198.9 9 719.1	9 436.9 9 145.2	10 304.3 10 062.3	9 419.1 9 088.5	9 542.3 9 625.3	9 978.4 9 619.2	10 802.2 9 887.8
17 18	Imports	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	14 059.1 12 958.0	12 630.2 12 5 31.1	14 173.5 13 925.3	12 755.1 11 884.0	13 099.3 12 836.5	13 244.9 12 762.2	14 882.0 13 660.8
	Disposition:								
21 22	To Refineries — Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 481.5	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23 24	- Quebec	1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 701.7	1 754.1 1 623.3
25 26	- Ontario	1997 1996	2 372.3 2 153.0	1 942.4 1 997.1	1 999.9 2 110.2	2 120.7 1 768.8	2 305.4 2 089.0	2 206.5 2 114.0	2 519.4 2 275.9
27 28	— Manitoba	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	— Saskatchevan	1997 1996	270.0 287.9	260.1 251.6	309.7 294.8	123.8 278.9	173.8 323.0	298.0 257.7	359.6 300.6
31 32	- Alberta	1997 1996	2 008.3 1 775.9	1 824.4 1 786.5	2 138.7 2 002.7	1 704.3 1 648.1	1 864.3 1 831.4	1 932.2 1 899.3	2 069.9 1 948.9
33 34	- British Columbia	1997 1996	279.0 242.1	230.8 255.3	199.6 266.7	259.2 243.8	283.4 279.8	239.8 254.8	263.4 281.0
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	8 470.1 7 676.1	7 291.6 7 700.0	8 268.4 8 478.3	7 162.9 6 710.7	7 694.1 7 616.7	7 318.8 7 392.0	8 625.6 8 266.3
39 40	Export to the United States	1997 1996	5 912.2 5 698.7	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 898.8	5 929.9 5 195.2	5 754.3 5 513.6	5 764.2 5 423.8
41 42	Export to other countries	1997 1996	176.5	Ξ	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
44	Total exports		5 912.2 5 875.2	5 072.3 4 604.5	5 492.7 5 251.6	5 121.5 4 977.8	6 008.8 5 276.5	5 832.4 5 620.8	5 842.5 5 501.8
45 46		1997 1996	- 341.1 - 609.2	278.7 87.6	499.8 201.5	344.3 190.9	- 651.5 - 215.0	133.5 -65.4	472.2 -79.8
47 48		1997 1996	41.5 22.0	41.9 26.2	45.3 32.6	44.3 28.3	65.1 36.4	72.9 31.9	72.7 29.3
49 50		1997 1996	-23.6 -6.1	-54.3 112.8	- 132.7 -38.7	82.2 -23.7	-17.2 121.9	- 112.7 - 217.1	- 131.0 -56.8
			14 059.1	12 630.2	14 173.5	12 755.1	13 099.3	13 244.9	14 882.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

						,	Approvisionnement:	
						F	Production intérieure:	
2 835.2 2 665.6	2 740.8 2 524.4	2 864.1 2 716.9	2 796.1 2 578.1	2 764.0 2 656.1	32 236.1 30 186.3	1997 LOI 1996	ord	1 2
4 116.8 4 364.8	3 943.0 4 193.9	4 076.0 4 422.5	4 060.2 4 265.6	4 281.5 4 313.8	49 271.1 51 352.5	1997 Lés 1996	ger et médium	3
1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	16 798.1	1997 Syr	thétique	5
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	16 317.5	1996		6
1 301.1	1 209.5	1 299.3	1 256.1	1 223.6	13 740.6	1997 Pét	role brut bîtumineux	7
792.5	754.7	878.4	897.2	1 047.6	9 504.9	1996		8
9 884.3	9 359.5	9 841.7	9 663.7	9 932.6	112 045.9	1997 To ¹	tal pétrole brut	9
9 253.8	8 853.4	9 531.2	9 135.5	9 370.3	107 361.2	1996		10
37.9	35.9	38.4	38.2	36.6	434.7	1997 Cor	densat	11
32.0	29.2	30.9	32.4	35.7	387.0	1996		12
909.0	843.5	888.4	868.2	976.0	10 555.4	1997 Per	etanes plus	13
814.2	803.0	855.0	830.9	865.6	9 872.3	1996		14
10 831.2 10 100.0	10 238.9 9 685.6	10 768.5 10 417.1	10 570.1 9 998.8	10 945.2 10 271.6	123 036.0 117 620.5	1997 Ta1	tal prélèvements nets	15 16
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	44 190.1	1997 Imp	ortations	17
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996		18
14 590.6	13 642.0	14 860.1	13 932.9	15 356.4	167 226.1	1997 TO1	AL APPROVISIONNEMENTS	19
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	157 351.7	1996		20
						ı	Itilisation:	
1 581.3 1 664.2	1 547.2 1 424.7	2 047.1 1 517.2	1 274.8 1 303.2	2 128.3 1 518.1	19 746.1 18 822.4	1997 Aux	raffineries - Atlantique	21
1 742.3	1 615.5	1 687.3	1 821.1	1 915.5	19 886.9	1997	- Québec	23
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	19 440.9	1996		24
2 336.6	1 970.3	2 323.5	2 340.6	2 184.2	26 621.8	1997	- Ontario	25
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	25 249.4	1996		26
=	=	_	Ξ	Ξ	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
344.6	307.2	323.4	248.4	287.4	3 306.0	1997	- Saskatchewan	29
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	3 427.8	1996		30
2 093.4	2 069.8	2 040.9	1 923.9	2 015.3	23 685.4	1997	- Alberta	31
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	22 453.2	1996		32
287.2	270.1	293.7	289.8	288.9	3 184.9	1997	- Colombie-Britannique	33
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	3 224.2	1996		34
-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	69.1	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
8 385.4	7 780.1	8 715.9	7 898.6	8 819.6	96 431.1	1997 Tot	tal livré aux raffineries	37
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	92 687.0	1996		38
6 271.1	6 063.5	5 750.8	6 184.3	7 077.7	70 394.5	1997 Exp	ortation aux États-Unis	39
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	64 340.4	1996		40
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 917.7	1997 Exp 1996	ortation dans d'autres pays	41 42
6 271.1	6 144.9	5 750.8	6 184.3	7 077.7	70 711.2	1997 Exp	portations totales	43
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	65 258.1	1996		44
-83.4	- 269.2	553.0	-78.9	-53.0	804.4	1997 Var	iations nettes des stocks	45
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	- 639.4	1996		46
71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	674.3	1997 Liv	raisons à d'autres acheteurs	47
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	407.4	1996		48
-54.2	-86.9	- 208.7	- 114.0	- 541.7	-1 394.8	1997 Per	tes et rectifications	49
20.6	-7.5	-87.1	-70.0	- 109.7	- 361.4	1996		50
14 590.6	13 642.0	14 860.1	13 932.9	15 356.4	167 226.1	1997 TO1	'AL DE L'UTILISATION	51
13 426.7	12 868.2	13 626.5	13 266.5	13 605.9	157 351.7	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	es		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
3	Light and medium	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	Ī	Ξ	. I	Ξ.	Ξ	Ξ	-
9	Total crude	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
11	Condensate	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
13	Pentanes plus	1997 1996	-	_	_		=	_	-
	Total net withdrawals	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
	Imports	1997	-	=	_	-	=	=	-
-	TOTAL SUPPLY	1997 1996	61.7 35.4	73.6 121.2	83.1 117.9	82.6 120.7	83.6 119.4	57.7 60.4	61.3 83.1
	Disposition:	1,,,,	05.4		*****	120.7	117.4	30.4	
	To Refineries - Atlantic	1997	_		_	_		_	_
22	No Revenue and Measures	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	1997 1996	-	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	=
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	, <u> </u>	-
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
31 32	~ Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ		Ξ	=	Ξ	-
33 34	- Brîtish Columbia	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	:	79.4	:	:	:	:	:
39	Export to the United States	1997 1996	77.9 50.2	Ξ	152.6 50.5	81.6	79.1	Ξ	:
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	-	Ξ	79.0	78.9 81.3	78.1 107.2	78.3 78.0
43 44	Total exports	1997 1996	77.9 50.2	:	152.6 50.5	81.6 79.0	78.9 160.4	78.1 107.2	78.3 78.0
45 46	Net inventory changes	1997	-16.2 -14.8	73.6 41.8	-69.5 67.4	1.0	4.7 -41.0	-20.4 -46.8	-17.0 5.1
		1997	-		=			_	-
	Losses and adjustments	1997			=	=	=	=	=
	TOTAL DISPOSITION	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan	۱.	to I	Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan		à l	Déc.

ousands of	cubic metres	- milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1997 1996	Lourd	1 2
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	182.5 68.0	774.7 1 065.5	1997 1996	Léger et médium	3
Ξ	Ξ	Ξ	-	=	=	1997 1996	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	182.5 68.0	774.7 1 065.5	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
_	_	_	_	_	_	1997	Condensat	11
-	-	-	~	400	-	1996		12
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1997 1996	Pentanes plus	13 14
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	182.5 68.0	774.7 1 065.5	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	-	; =	Ξ	Ξ	Ξ	1997 1996	Importations	17 18
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	182.5 68.0	774.7 1 065.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	_	14.6	-	14.6	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	79.4	1996		22
Ξ	-	Ī	Ξ	=	Ξ	1997 1996	– Québec	23 24
Ξ	-		Ξ	=	Ξ.	1997 1996	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	I	=	Ξ	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
Ξ	-	Ξ	=	-	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	31
_	_	-	_	_	_	1996	- Colombie-Britannique	32
-	·w	-	-	-	-	1996		34
Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	1997 1996	- Territoires du NO	35 36
:	500 500	:	14.6	:	14.6 79.4	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	_	Ī	Ξ	132.8	444.9 179.8	1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	81.4	78.1	81.1	77.7	316.7 741.2	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8	81.4	78.1	87.1	132.8 77.7	761.6 921.0	1997 1996	Exportations totales	43 44
36.1 -71.9	-81.4 44.6	1.7 31.1	36.2 17.6	49.7 -9.7	-1.5 65.1	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
-	=	ī	Ξ	Ξ	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	Ξ	Ī	Ξ	_	Ξ	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
36.1 86.9	44.6	1.7 109.2	50.8 98.7	182.5 68.0	774.7 1 065.5	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cut	988		
Supp.	ly:								
Domes	stio production:								
1 Heavy	y	1997 1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 Light	t and medium	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
5 Synth	netic	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	-
7 Crude	e bitumen	1997 1996	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Total	l crude	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
11 Conde	ensate	1997 1996	:	=	=	<u> </u>	Ξ	=	-
	enes plus	1997	- :	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
	l net withdrawals	1997 1996	20.5	18.8	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	18.3 23.3
17 Impor	·ts	1997	_	-	-	_	-	-	-
18 19 TOTAL 20	SUPPLY	1996 1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3	17.7 21.9	18.3 23.3
		1770	££.0	21.7	24.3	23.7	23.0	61.9	23.3
Dispo	sition:								
21 To Re 22	efineries - Atlantic	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26	- Ontario	1997 1996	20.5 22.8	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	=	=	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	·	-
31 32	- Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	-	=	_	-	-	=	Ξ
37 Total 38	l to refineries	1997 1996	20.5	18.8 21.7	20.1 24.3	19.9 23.7	20.3 25.0	17.7 21.9	18.3 23.3
39 Expor 40	rt to the United States	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 Expor 42	rt to other countries	1997 1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
43 Tota] 44	l exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
45 Net 3	inventory changes	1997 1996	-	-	=	-	_	=	-
47 Delic	veries to other purchasers	1997 1996	=	Ξ	=	=	Ξ	=	-
	es and adjustments	1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
	L DISPOSITION	1997 1996	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3 23.3
		1770	EE.6	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc

usands of c	ubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	Ξ	Ξ	Ξ		1997 1996	Lourd	1 2
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	220.6		Lőger et médáum	3
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996	Curabádiana	5
-	=		-	_	_	1996	Synthétique	6
_	_	Ξ	-	_		1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	220.6	1997	Total pétrole brut	9
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996	Condensat	10
=	-	Ξ.	-	_	-	1996	Condensat	12
Ξ	Ξ	Ī	Ξ	_	_	1997 1996	Pentanes plus	13 14
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	220.6		Total prélèvements nets	15
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996	Importations	16
=	=	=	-	_	=	1996	Impurtations	18
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	17.2	220.6 267.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20

						4007	Utilisation:	21
=	_	Ξ.	-	=	=	1996	Aux raffineries - Atlantique	22
Ξ	Ξ	-	-	_	_	1997 1996	- Québec	23 24
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	220.6	1997	- Ontario	25 26
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996	- Manitoba	27
-	-	-	-	_	-	1996		28
Ξ	=	-	_	Ξ	_	1997 1996	- Saskatchevan	29 30
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	31 32
_	_	_	-	_	_	1996	- Colombie-Britannique	33
=	_	_	-	-	_	1996		34
Ξ	Ξ	_		=	_	1997 1996	- Territoires du NO	. 35 36
16.8 21.5	17.4 20.8	17.7 22.0	15.9 20.0	17.2 20.9	220.6 267.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
£1.5	20.0	-	_	_			Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	-	-	no ma	<u> </u>	Ξ	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:	:	:		1997 1996	Exportations totales	43 44
_					_		Variations nettes des stocks	45
Ξ	-	=	_	-	-	1996		46
=	=	-	-	_	_	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	_	-	-	Ξ		1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
-	-	_	_	_	_	1376		30

17.4 20.8 17.7 22.0 15.9

16.8

51 52

1997 TOTAL DE L'UTILISATION 1996

220.6

17.2

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars es - milliers	Avrîl de mêtres cul		Juin	Juillet
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	=	-	Ξ	_	Ξ	=
3	Light and medium	1997 1996	51.6 50.6	49.1 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.7 49.0	54.2 50.1
5	Synthetic	1997	=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	_
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
9	Total orude	1997 1996	51.6 50.6	49.1 47.6	53.7 51.3	50.0 48.1	53.2 50.4	51.7 49.0	54.2 50.1
	Condensate	1997 1996	0.1	0.1	0.1		=	=	
	Pentanes plus	1997		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
	Total net withdrawals	1997 1996	51.6 50.7	49.1 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.7 49.0	54.2 50.1
	Imports	1997 1996	Ξ	-	_	_	=	-	Ξ
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	51.6 50.7	49.1 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.7 49.0	54.2 50.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997		_	_	=	=	<u>. </u>	-
23 24	- Quebec	1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	=	=
25 26	- Ontario	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7	15.4 3.9	2.4 10.2	4.5 31.2
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	=	_	Ξ	=	-	Ξ
29 30	~ Saskatchewan	1997	Ξ	Ξ	-	_	=	-	Ξ
31 32	- Alberta	1997	Ξ		=	=	=	=	Ξ
33 34	- British Columbia	1997	Ξ	=	Ξ	=	-	=	=
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ
37 38	Total to refineries	1997 1996	4.0 22.7	10.4 17.4	9.8	11.7 9.2	15.4 3.9	2.4 10.2	4.5 31.2
39 40	Export to the United States	1997	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
41 42	Export to other countries	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	_
43 44	Total exports	1997 1996	49.9 27.2	39.2 30.4	54.9 41.6	35.4 38.9	36.7 44.7	50.4 38.9	52.2 18.6
45 46	Net inventory changes	1997 1996	0.8	0.2 -0.2	0.5 -0.3	-0.1 0.1	-0.1 0.3	-0.3 -0.5	0.1
47 48		1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
49 50	Losses and adjustments	1997 1996	-3.1 -0.1	-0.7 0.1	-1.7 0.3	3.1 -0.1	1.2	-0.8 0.4	-2.6 -0.4
E 1	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	51.6 50.7	49.1 47.7	53.7 51.4	50.0 48.1	53.2 50.4	51.7 49.0	54.2 50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August September October November December	Jan. to Dec.
Août Septembre Octobre Novembre Décembre	Jan. à Déc.

usands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	636.8		Léger et médium	3
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.1	1996		4
_	-	-	Ξ	_	_	1997 1996	Synthetique	5 6
Ξ		Ξ	=	_	_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	636.8	1997	Total pétrole brut	9
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.1	1996		10
_	-	Ξ	-	_	0.3	1997 1996	Condensat	11 12
-	=	-	-	-	-	1997	Pentanes plus	13
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	636.8		Total prélèvements nets	15
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.4	1996	TO THE PLUS CONTINUE TO THE PROPERTY OF THE PR	16
_	Ī	-	Ξ	_	_	1997 1996	Importations	17 18
55.6 52.1	53.9 52.0	54.8 54.6	54.2 55.2	54.8 55.1	636.8 616.4	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_		_	_	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1996		22
-	-	Ξ	_	=	_	1997 1996	- Québec	23 24
4.4	2.2	4.1	9.7	13.4	54.7 131.9	1997 1996	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_		1997	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	Ξ	_	-		-	1997 1996	- Alberta	31 32
_	-		_		_	1997	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
_	Ξ	_	·	Ξ	Ξ	1997 1996	- Territoires du NC	35 36
4.4	2.2	4.1	9.7	13.4	54.7 131.9	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	593.4	1997	Exportation aux États-Unis	39
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	488.0	1996		40
=	=	-	=	=	=	1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
59.1 48.7	53.8 56.7	51.7 55.3	57.0 45.3	53.1 41.7	593.4 488.0	1997 1996	Exportations totales	43 44
-0.4 -0.8	-0.2 -4.8	1.6 -0.7	-1.5 0.2	-0.4 -0.3	0.2 -5.4	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
=	-	=	=	Ξ	Ξ	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-3.1 -0.2	-1.9 0.1	-2.6	-1.3	2.1	-11.4 1.9		Pertes et rectifications	49 50
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	636.8		TOTAL DE L'UTILISATION	51
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.4	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1997 1996	1 313.2 1 175.6	1 230.2 1 108.9	1 365.6 1 214.4	1 267.6 1 126.4	1 359.7 1 212.3	1 355.2 1 198.3	1 482.8 1 283.0
3	Light	1997 1996	525.5 480.8	484.7 448.1	537.0 503.9	483.9 451.8	505.1 467.0	491.1 455.8	511.9 494.6
5 6	Synthetic	1997 1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
7 8	Crude bîtumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	=	Ξ
9 10	Total orude	1997 1996	1 838.7 1 656.4	1 714.9 1 557.0	1 902.6 1 718.3	1 751.5 1 578.2	1 864.8 1 679.3	1 846.3 1 654.1	1 994.7 1 777.6
11 12	Condensate	1997 1996	=	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
13 14	Pentanes plus	1997 1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2
17 18	Imports	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5 1 557.6	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3 1 778.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	. [Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26	- Ontarão	1997 1996	434.4 315.3	409.2 339.7	363.4 324.4	437.6 362.1	417.2 357.3	398.9 355.3	463.3 382.4
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	156.9 183.9	155.2 173.8	219.6 186.2	63.8 163.8	101.3 166.7	173.B 60.3	238.2 206.4
31 32	- Alberta	1997 1996	26.4 15.1	25.2 15.0	38.0 19.3	18.3 19.9	31.8 28.3	31.5 23.5	32.9 36.2
33 34	- British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ	-		Ξ	=	_	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	617.7 514.3	589.6 528.5	621.0 529.9	519.7 545.8	550.3 552.3	604.2 439.1	734.4 625. 0
39 40	Export to the United States	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
41 42	Export to other countries	1997 1996	-	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	-
43 44	Total exports	1997 1996	1 311.6 1 142.6	1 025.0 964.1	1 230.6 1 094.3	1 140.8 1 063.9	1 356.5 1 167.6	1 230.5 1 253.0	1 199.5 1 192.7
45 46		1997 1996	-68.4 -41.7	56.7 27.2	-3.5 91.9	113.3 -67.1	-57.7 -25.7	-32.2 1.8	17.7 36.1
47 48		1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 50		1997	-21.6 41.8	44.2 37.8	55.1 2.8	-21.7 36.2	16.3 -14.3	44.4 -39.2	43.7 -75.6
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	1 839.3 1 657.0	1 715.5	1 903.2 1 718.9	1 752.1 1 578.8	1 865.4 1 679.9	1 846.9 1 654.7	1 995.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

		October	November	December	Jan. to De			
Août thousands of	Septembre		Novembre de mêtres cub		Jan. à Dé	ic.		
				•				
							Approvisionnement: Production intérieure:	
1 492.2	1 454.1	1 536.5	1 487.1		16 748.2		Médium et lourd	
1 332.0	1 281.0	1 379.4	1 305.0	1 358.0	6 111.0	1996	Léger	
513.2	513.0	542.1	531.9	542.4	5 944.6	1996		
=	-	_	=	600 Mar	_	1997 3	Synthétique	
Ξ	Ξ	-	Ξ.	-	1	1997 F 1996	Pétrole brut bitumineux	
2 011.3 1 845.2	1 962.8 1 794.0	2 059.6 1 921.5	2 012.0 1 836.9	1 900.0 1 900.4	22 859.2 20 918.9	1997 1 1996	Total pétrole brut	1
-	=	=	-	-	-	1997 (Condensat	1
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.2	1997 F	Pentanes plus	1
0.6 2 011.9	0.6 1 963.4	2 060.2	0.6 2 012.6	0.6 1 900.6	7.2 22 866.4	1996 1997 1	Total prélèvements nets	1
1 845.8	1 794.6	1 922.1	1 837.5	1 901.0	20 926.1	1996		1
=	=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ.	1997	Importations	1
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	2 060.2 1 922.1	2 012.6 1 837.5	7 900.6 7 901.0	22 866.4 20 926.1	1997 1 1996	FOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
							Utilisation:	
=	=	_	-	-	=	1997 4	Aux raffineries - Atlantique	2
-	-	-	-	_	-	1997	- Québec	7
526.4	418.5	498.9	496.4	554.5	5 418.7	1996	- Ontario	3
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	4 764.1	1996		2
Ξ	Ξ	_	Ξ	_		1997 1996	- Manitoba	2
232.9 171.8	184.2 195.0	210.7 196.0	159.7 153.7	172.2 172.3	2 068.5 2 029.9	1997 1996	- Saskatchewan	3
34.5 40.7	35.6 31.8	17.2 26.9	26.6 34.7	34.0 36.3	352.0 327.7	1997 1996	- Alberta	3
-	_	_	-	-	-	1997 1996	- Colombie-Britannique	3
_	_	_		_	-	1997	- Territoires du N0	. 3
793.8	638.3	726.8	682.7	760.7	7 839.2	1996 1997 1	Total livré aux raffineries	3
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	7 121.7	1996		3
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 280.9 1 115.1	1 400.2 1 303.6	14 859.3 13 716.4	1997 E 1996	Exportation aux États-Unis	3
_	Ξ	=	Ξ	Ξ		1997 E 1996	Exportation dans d'autres pays	4
1 159.6 1 161.0	1 243.4 1 078.5	1 280.7 1 180.0	1 280.9 1 115.1	1 400.2 1 303.6	14 859.3 13 716.4	1997 E 1996	Exportations totales	-
64.6	76.0	16.2	39.1	-31.8	190.0		Jariations nettes des stocks	4
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6 -	69.8	1997 1	Livraisons à d'autres acheteurs	4
-6.1	5.7	36.5	9.9	- 228.5	-22.1	1996	Partes at rectifications	4
-1.7	16.1	-	15.6	-1.3	18.2	1996		5
2 011.9 1 845.8	1 963.4 1 794.6	2 060.2	2 012.6 1 837.5	1 900.6 1 901.0	22 866.4 20 926.1	1997 T 1996	TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic product:	ion:								
1 Heavy 2		1997 1996	1 271.8 1 250.8	1 199.7 1 170.0	1 309.1 1 282.0	1 219.1 1 226.3	1 273.5 1 242.4	1 261.7 1 238.0	1 326.7 1 316.8
3 Light and medium 4		1997 1996	3 290.7 3 379.4	2 987.4 3 183.3	3 242.4 3 446.9	3 105.6 3 279.5	3 098.4 3 294.1	2 991.7 3 214.0	3 153.6 3 324.8
5 Synthetic 6		1997 1996	1 344.9 1 390.7	1 245.0 1 219.3	1 387.3 1 464.4	971.5 973.4	833.8 1 346.3	1 452.4 1 515.3	1 648.7 1 336.0
7 Crude bitumen 8		1997 1996	1 023.2 747.8	969.3 697.7	1 030.2 745.5	1 003.B 693.9	1 077.8 679.2	1 082.5 757.3	1 264.2 813.1
9 Total crude		1997 1996	6 930.6 6 768.7	6 401.4 6 270.3	6 969.0 6 938.8	6 300.0 6 173.1	6 283.5 6 562.0	6 788.3 6 724.6	7 393.2 6 790.7
11 Condensate		1997	32.2 28.3	30.8 28.2	33.6 32.2	29.9 28.2	28.9 27.2	29.5 25.7	33.0 27.8
13 Pentanes plus		1997	882.4 803.2	790.5 758.5	846.6 809.8	806.5	806.9	790.2 738.9	850.1 770.5
15 Total net withdra 16	awals	1997 1996	7 845.2 7 600.2	7 222.7 7 057.0	7 849.2 7 780.8	7 136.4 6 962.8	7 119.3 7 387.4	7 608.0 7 489.2	8 276.3 7 589.4
17 Imports	:	1997	-	-	- 730.0	-	-	-	7 207.5
19 TOTAL SUPPLY		1996 1997	7 845.2	7 222.7	7 849.2	7 136.4	7 119.3	7 608.0	8 276.3
20		1996	7 600.2	7 057.0	7 780.8	6 962.8	7 387.4	7 489.2	7 589.4
Disposition:									
21 To Refineries - <i>l</i> 22		1997 1996	_	Ξ.	=	Ξ	_	Ξ	-
23 – 0 24		1997 1996	, <u> </u>	Ξ	Ξ	=	-	10.0	18.3
25 – t		1997 1996	1 450.3 1 624.8	1 213.9 1 427.0	1 222.1 1 548.9	1 134.0 1 211.4	1 224.5 1 437.6	1 027.5 1 301.8	1 224.0
27 – 1 28		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	
29 – 5 30		1997 1996	113.1 104.0	104.9 77.8	90.1 108.6	60.0 115.1	72.5 156.3	124.2 197.4	121.4
31 – <i>6</i>		1997 1996	1 930.7 1 701.0	1 752.3 1 729.7	2 051.3 1 931.3	1 632.8 1 570.5	1 748.1 1 751.8	1 794.0 1 830.0	1 985.3 1 868.6
;3 – 1	British Columbia	1997	183.8 132.1	149.5 149.4	125.3	154.7 128.2	171.2 189.0	145.8 182.1	152.2
	I.W. Territories		=	=			=	=	
37 Total to refiner:	les	1997 1996	3 677.9	3 220.6	3 488.8	2 981.5	3 216.3 3 534.7	3 091.5 3 521.3	3 482.9
39 Export to the Uni	ited States	1997	3 561.9 4 388.7	3 383.9 3 926.2	3 779.3 3 933.7	3 025.2 3 764.0	4 452.4	4 373.4	3 526.6
40 41 Export to other o	countries	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
42 43 Total exports			176.5 4 388.7		- 3 933.7	- 3 764.0	4 452.4	4 373.4	4 399.
i4 i5 Net inventory cha		1996	4 578.2 - 292.5	3 552.8	4 000.5	3 728.0 350.4	3 828.8 ~ 649.8	4 128.2 169.2	4 137. 4
66 67 Deliveries to other		1996	- 525.1 41.5	58.1	33.8	229.3	- 151.4 65.1	-99.0 72.9	-93.4 72.7
18		1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
49 Losses and adjust 50		1997 1996	29.6 -36.8	- 120.9 36.0	-73.7 -65.4	-3.8 -48.0	35.3 138.9	-99.0 -93.2	- 194.6 -10.7
S1 TOTAL DISPOSITION			7 845.2 7 600.2	7 222.7 7 057.0	7 849.2 7 780.8	7 136.4 6 962.8	7 119.3 7 387.4	7 608.0 7 489.2	8 276.3 7 589.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 343.0 1 333.6	1 286.7 1 243.4	1 327.6 1 337.5	1 309.0 1 273.1	1 360.0 1 298.1	15 487.9 15 212.0	1997 Lo 1996	urd	1 2
3 135.5 3 354.2	3 007.5 3 204.6	3 130.7 3 357.1	3 059.5 3 232.9	3 172.9 3 291.9	37 375.9 39 562.7	1997 Lé 1996	ger et médium	3
1 631.2 1 430.9	1 466.2 1 380.4	1 602.3 1 513.4	1 551.3 1 394.6	1 663.5 1 352.8	16 798.1 16 317.5	1997 Sy 1996	nthétique	5 6
1 301.1 792.5	1 209.5 754.7	1 299.3 878.4	1 256.1 897.2	1 223.6 1 047.6	13 740.6 9 504.9	1997 Pé 1996	trole brut bitumineux	7 8
7 410.8 6 911.2	6 969.9 6 583.1	7 359.9 7 086.4	7 175.9 6 797.8	7 420.0 6 990.4	83 402.5 80 597.1	1997 To 1996	tal pétrole brut	9 10
33.4 28.1	31.6 25.1	34.0 26.9	33.7 28.5	32.1 31.8	382.7 338.0	1997 Co 1996	ndensat	11 12
860.9 780.6	797.3 765.2	841.4 814.0	823.4 792.0	919.2 825.0	10 015.4 9 417.8	1997 Pe 1996	ntanes plus	13 14
8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 235.3 7 927.3	8 033.0 7 618.3	8 371.3 7 847.2	93 800.6 90 352.9	1997 To	tal prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	1997 Im 1996	portations	17 18
8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 235.3 7 927.3	8 033.0 7 618.3	8 371.3 7 847.2	93 800.6 90 352.9	1997 TO 1996	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1997 Au:	× raffineries - Atlantique	21
_	_	_	_	-	_	1997	- Québec	23
23.9	12.1	99.2	86.5	-	250.0	1996		24
1 215.5	1 143.5 1 210.9	1 313.0 1 330.5	1 403.2 1 325.3	1 092.0 1 396.8	14 663.5 16 608.4	1997 1996	- Ontario	25 26
	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	1997 1996	- Manitoba	27 28
111.7 131.9	123.0 110.5	112.7 110.7	88.7 88.1	115.2 103.3	1 237.5 1 397.9	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
2 005.6 1 939.4	1 981.6 1 964.2	1 974.3 1 888.4	1 842.1 1 602.3	1 866.4 1 740.1	22 564.5 21 517.3	1997 1996	- Alberta	31 32
173.7 167.3	183.7 174.0	190.8 180.2	183.9 156.5	221.4 187.6	2 036.0 2 008.2	1997 1996	∼ Colombie-Britannique	33 34
-	-	Ξ		Ξ	Ξ	1997 1996	- Territoires du ND	. 35 36
3 506.5 3 681.5	3 431.8 3 471.7	3 590.8 3 609.0	3 517.9 3 258.7	3 295.0 3 427.8	40 501.5 41 781.8	1997 To	tal livré aux raffineries	37 38
4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 740.3 4 673.1	5 354.1 4 679.3	53 214.1 49 064.9	1997 Ex 1996	portation aux États-Unis	39 40
-	Ξ	Ξ	Ĩ	=	176.5	1997 Ex 1996	portation dans d'autres pays	41 42
4 954.5 4 005.5	4 611.2 3 645.1	4 316.5 4 284.5	4 740.3 4 673.1	5 354.1 4 679.3	53 214.1 49 241.4	1997 Ex 1996	portations totales	43 44
- 176.3 -7.9	- 223.2 263.2	512.2 87.8	- 154.0 - 300.3	-72.5 - 173.6	589.7 - 678.5	1997 Va 1996	riations nettes des stocks	45 46
71.7 28.0	73.1 37.0	49.1 44.4	42.9 46.4	53.8 44.9	674.3 407.4	1997 Li	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-51.3 12.8	-94.1 -43.6	- 233.3 -98.4	- 114.1 -59.6	- 259.1 - 131.2	-1 179.0 - 399.2	1996	rtes et rectifications	49 50
8 305.1 7 719.9	7 798.8 7 373.4	8 235.3 7 927.3	8 033.0 7 618.3	8 371.3 7 847.2	93 800.6 90 352.9	1997 TO	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	o e s		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1997 1996	=	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
5	Synthetic	1997 1996	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
7 8	Crude bitumen	1997 1996	_	_	Ξ	-		Ξ	Ξ
9	Total crude	1997 1996	199.5 173.6	191.1 170.1	211.8 189.8	203.6 178.2	221.4 185.2	217.3 175.6	217.5 193.7
11	Condensate	1997	4.1 3.6	3.9 3.5	4.3	4.2 3.6	4.5 3.8	4.4 3.6	4.4
13	Pentanes plus	1997	32.4 30.9	31.1 30.5	35.6 31.8	34.0 29.8	37.8 31.6	38.7 22.4	31.0 32.4
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1
17 18	Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	236.0 208.1	226.1 204.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
23 24	- Quebec	1997 1996	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
27 28	- Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchewan	1997 1996	1	=	Ξ	_	Ξ		=
31 32	- Alberta	1997 1996	51.2 59.8	46.9 41.8	49.4 52.1	53.2 57.7	84.4 51.3	106.7 45.8	51.7 44.1
33 34	- British Columbia	1997 1996	95.2 110.0	81.3 105.9	74.3 76.2	104.5 115.6	112.2 90.8	94.0 72.7	111.2 109.7
35 36	- N.W. Territories	1997 1996	Ξ		Ξ	-	Ξ	Ξ	_
37 38	Total to refineries	1997 1996	146.4 169.8	128.2 147.7	123.7 128.3	157.7 173.3	196.6 142.1	200.7 118.5	162.9 153.8
39 40		1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0	113.4 75.1
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ī	=	=	Ξ	-	=	-
43 44	Total exports	1997 1996	84.1 77.0	81.9 57.2	120.9 64.7	99.7 68.0	84.3 75.0	100.0 93.5	113.4 75.1
45 46		1997 1996	8.7 -27.9	17.7 -2.1	8.6 14.0	-10.3 -18.2	14.7 7.8	13.8 -6.0	-17.9 -5.0
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	=	Ξ	=	=	Ξ	=	
		1997	-3.2 -10.8	-1.7 1.3	-1.5 18.5	-5.3 -11.5	-31.9 -4.3	-54.1 -4.4	-5.5 6.2
	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	236.0	226.1	251.7 225.5	241.8 211.6	263.7 220.6	260.4 201.6	252.9 230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

Annous	04	onnoment:

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	Ī	Ξ	Ξ	_	Ξ	1997 L 1996	Lourd	1 2
221.1 191.9	212.9 199.4	218.0 195.8	218.4 189.0	219.6 197.1	2 552.2 2 239.4	1997 L 1996	Léger et médium	3
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	1997 S 1996	Synthétique	5
Ξ	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	1997 F 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
221.1 191.9	212.9 199.4	218.0 195.8	218.4 189.0	219.6 197.1	2 552.2 2 239.4	1997 T	Total pétrole brut	9 10
4.5 3.9	4.3	4.4 4.0	4.5 3.9	4.5	52.0 45.8	1997 C	Condensat	11 12
39.3 24.7	38.1 29.5	39.1 32.6	36.9 30.7	48.4 32.4	442.4 359.3	1997 F 1996	Pentanes plus	13 14
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	259.8 223.6	272.5 233.4	3 046.6 2 644.5	1997 T	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	_ =	=	Ξ	Ξ	Ξ	1997 I 1996	Importations	17 18
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	259.8 223.6	272.5 233.4	3 046.6 2 644.5	1997 T 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	_	=	=	_	1997 A	Aux raffineries - Atlantique	21
=	_	Ξ		Ξ	_	1997 1996	- Québec	23
, <u> </u>		_	=	Ξ	-	1997	- Ontario	25 26
-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	1997 1996	Manitoba	27 28
-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
53.3 54.3	52.6 49.0	49.4 50.2	55.2 50.7	114.9	768.9 608.2	1997	- Alberta	31 32
113.5	86.4 103.4	102.9	105.9	67.5 98.0	1 14B.9 1 216.0	1997 1996	- Colombie-Britannique	
		=	=	=		1997	- Territoires du ND	
166.8 171.3	139.0 152.4	152.3 157.2	161.1 160.4	182.4 149.4	1 917.8 1 824.2		Total livré aux raffineries	37 38
97.9	155.1	101.9	106.1	137.5 68.6	1 282.8 891.3		Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	Ξ	=	=	=		Exportation dans d'autres pays	41 42
97.9 71.0	155.1 54.5	101.9 90.6	106.1 96.1	137.5 68.6	1 282.8 891.3	1997 E	Exportations totales	43 44
1.2	-30.9 22.1	7.8 -13.8	0.9	8.5 11.0	21.6		Jariations mettes des stocks	45 46
_		-	=	-	-		ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	-7.9 4.0	-0.5 -1.6	-8.3 -7.0	-55.9 4.4	- 175.6 -28.2		Pertes et rectifications	49
264.9 220.5	255.3 233.0	261.5 232.4	259.8 223.6	272.5 233.4	3 046.6 2 644.5	1997 T	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
_			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			enousanes	OF CUBIC MUCE	a2 - WITITAL2	. de metres cus	,05		
	Supply:								
	Domestic production:	1997							
2	Heavy	1996	=	Ξ.	Ξ.	-	=	Ξ.	=
3	Light and medium	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
5 6	Synthetic	1997 1996	Ξ.	Ξ	Ξ.	Ξ	=	_	Ξ
7 8	Crude bitumen	1997 1996	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9 10	Total orude	1997 1996	137.0 136.7	124.1 128.4	135.6 136.2	129.0 135.4	129.6 135.4	128.7 135.2	135.7 126.5
11 12	Condensate	1997 1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	Ξ
13 14	Pentanes plus	1997 1996	7.6 7.2	7.0 6.9	7.7 6.7	7.3 7.1	7.2 7.0	7.3 7.0	8.2 7.1
15 16	Total net withdrawals	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
17 18		1997 1996	Ξ	Ξ.	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24		1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
25 26		1997 1996	143.4 131.5	130.7 126.4	145.6 134.1	136.4 128.7	138.2 129.4	135.8 129.2	142.8 133.2
27 28		1997 1996	Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ
29 30		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ
31 32		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
33 34		1997 1996	=	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36		1997 1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	143.4 145.7	130.7 135.5	145.6 143.7	136.4 138.0	138.2 147.5	135.8 138.0	142.8 133.2
39 40	Export to the United States	1997 1996	Ξ	-	-	Ξ	=	Ξ	Ξ
41 42	Export to other countries	1997 1996	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
43 44	Total exports	1997 1996	:		:	:	:	:	:
45 46	Net inventory changes	1997 1996	1.5 -0.6	0.6 0.2	-2.0 -0.2	0.3 5.1	-1.1 -4.9	0.5	1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
49 50		1997 1996	-0.3 -0.2	-0.2 0.2	-0.3	-0.4 -0.3	-0.3	-0.3 -0.5	-0.1 0.6
51 52	TOTAL DISPOSITION	1997 1996	144.6 144.9	131.1 135.9	143.3 143.5	136.3 142.8	136.8 142.6	136.0 142.4	143.9 133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Dec
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc

ousands of	cubic metres -	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	_	_	-	_		Lourd	1
132.6	-	-	476.7	-		1996		2
145.0	142.6 159.5	130.0 141.7	136.5 137.9	138.5 138.4	1 599.9 1 656.3	1997	Léger et médium	3
Ξ	_	_		-	-	1997 1996	Synthétique	5 6
_	_	-	-	_	_		Pétrole brut bitumineux	7
132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	1 599.9	1996	Total pétrole brut	8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 656.3	1996	local bactors proc	10
Ξ	_	_	Ξ	_	2.9	1997 1996	Condensat	11 12
8.2	7.5	7.3	7.3	7.8	90.4		Pentanes plus	13
8.3	7.7 150.1	7.8 137.3	7.6 143.8	7.6 146.3	88.0 1 690.3	1996	Total prélèvements nets	15
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1996		16
	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1997 1996	Importations	17 18
140.8 153.3	150.1 167.2	137.3 149.5	143.8 145.5	146.3 146.0	1 690.3 1 747.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
155.5	107.2	147.9	149.5	140.0	1 /4/.2	1776		20
							Utilisation:	
_	=	Ξ.	Ξ	_	Ξ	1997 1996	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	15.3 24.4	_ :	=		15.3 24.4	1997 1996	- Québec	23
142.1	133.0	132.6	143.6	153.1	1 677.3	1997	- Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	1 655.4	1996	- Manitoba	26
=	-	Ξ.	-	=	-	1996	- manitoba	28
Ξ	_	-	~	_	-	1997 1996	- Saskatchewan	29 30
-	-	_	-	_	-	1997	- Alberta	31
-	_	_	_	_	-	1996	- Colombie-Britannique	32
_	_	_	_	Ξ.	Ξ.	1996	- 0010mb14-31 1/alli11/dps	34
Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	69.1	1997 1996	- Terrîtoires du NO	. 35 36
142.1 157.9	148.3	132.6 149.1	143.6 147.2	153.1	1 692.6	1997 1996	Total livré aux raffineries	37 38
157.9	166.6	149.1	-	146.5	1 748.9		Exportation aux États-Unis	39
est-	-	-	-	-	-	1996		40
_	_	_	_	Ξ.	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:	:	:	:	1997 1996	Exportations totales	43 44
-1.2	2.1	5.2	0.5	-6.4	1.2	.,,,	Variations nettes des stocks	45
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	1.0	1996		46
-	-			Ξ	-	1997 1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1 -0.3	-0.3 -0.2	-0.5 -1.1	-0.3 -0.8	-0.4 -0.1	-3.5 -2.7	1997 1996	Pertes et rectifications	49 50
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 690.3	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	1	Ξ	-
3	Light and medium	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ.		=
5	Synthetic	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		. :	Ξ	=
7	Crude bitumen	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9	Total crude	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
11	Condensate	1997 1996	Ξ	Ξ	=	Ξ'	Ξ	=	=
	Pentanes plus	1997	-	-	=	=	Ξ	=	1
	Total net withdrawals	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
	Imports	1997	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
	TOTAL SUPPLY	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
_		1,,,,	0 100.7	0 00017	0 400.0	2		0	
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997 1996	1 742.9 1 651.0	1 394.1 1 402.1	1 953.0 2 185.4	1 448.7 1 598.2	1 453.6 1 486.6	1 515.9 1 155.7	1 659.2 1 836.6
23 24		1997 1996	1 797.6 1 552.0	1 639.8 1 918.9	1 667.5 1 608.9	1 506.2 1 163.6	1 613.6 1 588.8	1 126.4 1 691.7	1 754.1 1 605.0
25 26		1997 1996	319.7 35.9	159.4 64.9	248.7 68.7	381.1 33.7	489.8 135.8	624.2 295.6	666.5 331.4
27 28		1997 1996	1	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	-
33 34		1997 1996	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
35 36		1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
37 38	Total to refineries	1997 1996	3 860.2 3 238.9	3 193.3 3 385.9	3 869.2 3 863.0	3 336.0 2 795.5	3 557.0 3 211.2	3 266.5 3 143.0	4 079.8 3 773.0
39 40	Export to the United States	1997 1996	=	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
41 42	Export to other countries	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ī	-
43 44	Total exports	1997 1996	:	:	:	:	:	:	
45 46		1997	25.0	-25.0 -37.4	110.6 -5.1	- 110.3	37.8 -0.1	2.9 80.2	-28.1 -23.1
	Deliveries to other purchasers		=	=	=	=	Ξ	=	-
	Losses and adjustments	1997	-25.0	25.0 37.4	- 110.6 5.1	110.3	-37.8 0.1	-2.9 -80.2	28.1 23.1
_	TOTAL DISPOSITION	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
200		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	£ /95.5	3 .11.6	3 143.0	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Dốc.

thai	usands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
			_	-	_	Ξ	1997 1996	Lourd	1 2
	-	-	-	_	-	-		Léger et médium	3
	_	-	~	_	_	_	1996	Synthétique	5
	-	-	-	-	_	_	1996	Synthetique	6
	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1997 1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
	-		:	:	:	:	1997 1996	Total pétrole brut	9 10
	_	_	_	_	_	_		Condensat	11
	-	-	-	-	-	-	1996		12
	_	-	_	Ξ	=	_	1997 1996	Pentanes plus	13 14
	:	:	:	:	:	:	1997 1996	Total prélèvements nets	15 16
3	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	44 190.1	.,,,	Importations	17
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996		18
	3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 362.8 3 267.7	4 411.2 3 334.3	44 190.1 39 731.2	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	581.3	1 547.2	2 047.1	1 260.2	2 128.3	19 731.5		Aux raffineries - Atlantique	21
	1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	18 743.0 19 871.6	1996	- Québec	22
	455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	19 166.5	1996	- Anabac	24
	435.8 206.6	255.7 239.2	357.2 134.8	281.5 158.4	367.4 116.7	4 587.0 1 821.7	1997 1996	- Ontario	25 26
	-		-	=	Ξ	-	1997 1996	— Manitoba	27 28
	_		_	_	_	_	1997	- Saskatchewan	29
	-	~	-	-	-	-	1996		30
	_	-	_	_	=	-	1997 1996	- Alberta	31 32
	=	_	_		_	_	1997	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_		_	-	1997	- Territoires du NO	. 35
	- 3 759.4	3 403.1	- 4 091.6	- 3 362.8	4 411.2	44 190.1	1996	Total livré aux raffineries	36 37
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996	ioral livie any tantimeties	38
	Ξ	-	~	-	_		1997 1996	Exportation aux États-Unis	39 40
	_	-	-	-	-	-	1997 1996	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-							Exportations totales	43
	-	•		•	•	•	1996		44
	-6.2 -33.0	-11.6 -16.1	8.3 -14.0	-0.1 18.2	-0.1 -18.2	3.2 -48.6	1997 1996	Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-	-	_	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	6.2	11.6	-8.3	0.1	0.1	-3.2	1997	Pertes et rectifications	49
	33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	48.6	1996	TOTAL DE L'HITTI TEATTON	50
	3 759.4 3 326.7	3 403.1 3 182.6	4 091.6 3 209.4	3 362.8 3 267.7	4 411.2 3 334.3	44 190.1 39 731.2	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32!	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.9
2	1996	17 353.4	15 892.8	16 940.1	16 280.2	16 609.2	15 562.2	16 332.9
3 Net new production	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
	1996	17 146.7	15 693.1	16 708.1	16 088.7	16 411.4	15 367.0	16 143.3
5 Net withdrawals	1997	16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.3
	1996	16 340.6	14 953.2	15 631.3	14 728.3	15 280.3	14 078.3	14 689.6
7 Less - Field uses	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
8	1996	597.7	482.9	568.6	496.6	494.5	469.9	530.8
9 - Shrinkage (1)	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.7
	1996	1 629.2	1 487.6	1 603.4	1 530.5	1 545.3	1 421.6	1 532.9
11 - Plant use (2)	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.3
	1996	493.1	469.4	503.9	464.1	478.8	453.2	485.1
13 - Adjustment	1997	- 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.7
	1996	- 218.7	132.4	-51.2	- 207.2	-51.4	- 130.6	- 230.1
15 Total marketable gas	1997	14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.1
16	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17 Imports	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
22	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997	-2 560.4	-1 633.5	-1 433.7	36.2	1 215.6	1 664.7	1 695.4
	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25 Line loss, fuel and pack change	1997	890.5	462.9	783.7	338.3	253.4	341.8	811.5
26	1996	809.9	614.5	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27 Exports	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.0
28	1996	6 978.9	6 321.1	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	1 321.5	1 190.7	1 305.5	1 155.8	1 141.4	985.5	1 002.1 904.3
30	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ī	Ī	Ξ	Ξ	Ξ
33 - Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
34	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 - Ontario	1997	2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.5
36	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37 — Manitoba	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
38	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39 — Saskatchewan	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
40	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41 - Alberta	1997	2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.5
42	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43 — British Columbia	1997	654.1	527.4	519.0	407.0	267.5	240.3	208.0
44	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45 - Northwest Territories	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
46	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3		10.1
47 Total utility sales	1997	7 247.3	6 070.0	6 041.2	4 956.1	3 781.7	2 713.4	2 567.2
48	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
BO	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1996	13 940.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 99

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

1					,				
							AI	pprovisionnements :	
	16 526.8 16 269.4	16 506.7 15 715.0	16 949.3 16 481.9	16 531.3 16 455.5	17 456.0 17 444.4	199 415.2 197 337.0	1997 Prod 1996	duction originals brute	1 2
	16 332.8 16 063.3	16 325.5 15 519.0	16 774.6 16 280.4	16 362.3 16 266.8	17 270.4 17 253.8	197 201.7 194 941.6	1997 Proc	duction originals nette	3 4
	14 859.2 14 614.7	14 974.1 14 269.1	15 751.4 15 329.4	15 519.3 15 647.9	16 486.0 16 648.3	184 170.3 182 211.0	1997 Pré: 1996	lèvements nets	5 6
	511.3 521.6	510.9 495.0	511.7 534.5	534.2 531.5	528.3 620.2	6 312.1 6 343.8	1997 Mais 1996	ns - Utilisation dans les chantier	s 7
	1 561.3 1 518.9	1 479.3 1 466.3	1 599.9 1 595.8	1 553.3 1 570.2	1 732.8 1 675.7	18 687.4 18 577.4	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1) 9
	523.9 475.3	473.7 449.4	533.6 447.1	494.9 454.1	567.2 590.0	5 915.0 5 763.5	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2) 11
	- 371.5 - 137.3	335.7 -92.9	- 265.5 - 337.1	- 335.2 - 200.6	- 448.8 - 527.3	-2 914.6 -2 052.0	1997 1996	- Rectifications	13 14
	12 634.2 12 236.2	12 174.5 11 951.3	13 371.7 13 089.1	13 272.1 13 292.7	14 106.5 14 289.7	156 170.4 153 578.3	1997 Tota	al du gaz marchand	15 16
	102.2	83.3 64.8	74.0 117.2	100.7	133.1 134.9	1 269.6 1 217.5	1997 Impo	ortations	17 18
	=	=	=		=	_	1997 Auti 1996	res arrivages	19 20
	12 736.4 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 445.7 13 206.3	13 372.8 13 385.6	14 239.6 14 424.6	157 440.0 154 795.8	1997 TOT/	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							U	tilisation :	
)	1 658.1 1 743.7	1 336.2 1 270.0	733.9 625.8	- 764.3 -1 022.3	-1 238.1 -1 724.3	710.1 202.4	1997 Var:	iations des stocks des distributeu	rs 23 24
	688.5 451.1	481.8 418.7	776.5 794.8	764.5 817.1	854.9 891.5	7 448.3 7 257.6	1997 Per	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	6 677.0 6 629.5	6 562.1 6 544.0	6 891.3 6 808.6	7 127.3 6 854.9	7 495.5 7 401.1	81 795.1 80 117.0	1997 Expo	ortations	27 28
	1 042.7	1 140.1 982.2	1 277.8 1 079.2	1 529.2 1 158.3	1 707.0 1 287.7	14 799.3 12 545.4	1997 Ven	tes directes (excl. services de ga	z) 29 30
	=	=	=	=	_	_	1997 Ven	tes des services - Nouveau-Brunswi	ck 31
	356.7 357.7	381.2 371.3	472.4 457.9	563.9 570.0	631.1 631.6	6 370.8 6 249.5	1997 1996	- Québec	33 34
	620.9 615.0	581.1 662.6	878.7 1 052.8	1 407.7 1 733.4	1 742.2 2 194.6	17 385.5 18 726.8	1997 1996	- Ontario	35 36
	38.3 38.3	47.4 50.2	123.4 116.9	190.9	199.2 267.7	1 635.9 1 738.5	1997 1996	- Manitoba	37 38
	34.2 33.2	53.9 67.0	130.4 133.8	187.0 257.3	202.8 315.0	1 691.1 1 947.8	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
	1 385.0 1 307.8	1 416.8 1 389.8	1 758.9 1 744.6	1 907.6 2 189.8	2 083.3	20 786.3 20 996.6	1997 1996	- Alberta	41 42
	223.7 177.8	246.8 248.8	391.7 379.8	447.6 600.5	550.3 701.2	4 683.4 4 882.9	1997 1996	- Colombie-Britanni	que43 44
	11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	134.2	1997 1996	- Territoires du Nord-Ou	est45 46
	2 670.1	2 737.6 2 801.2	3 766.2 3 897.9	4 716.1 5 577.6	5 420.3 6 568.6	52 687.2 54 673.5	1997 Tot:	al des ventes services de gaz	47 48
	12 736.4 12 308.9	12 257.8 12 016.1	13 445.7 13 206.3	13 372.8 13 385.6	14 239.6 14 424.6	157 440.0 154 795.8	1997 TOTA	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Atlantic provinces

	Janu	ary	February	March	April	May	June	July
	Janu	ier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	mill	ions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	d 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1997 1996	_	Ξ	=	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ξ.
3 Net new production	1997 1996	_	-	=	-		_	-
5 Net withdrawals	1997	_	_	_		_		
6 Mar withdrawarz	1996	_	-	=	-	Ξ.	=	_
7 Less - Field uses 8	1997 1996	_	Ξ	Ξ	_	_		_
9 - Shrinkage	1997	_	_	_	_	_	_	_
10	1996	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1997 1996	_		-	-	-	-	_
3 - Adjustment	1997			_	_	_	_	
14	1996	-	-	-	-	-	-	=
15 Total marketable gas 16	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
7 Imports	1997	_	_	_	_	_	_	_
18	1996	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts 20	1997 1996	_	_	Ξ	-	_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1997	-		-				-
22	1996	-	•	•	•	•	-	•
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
-7 25 Line loss, fuel and pack chang					_	_		_
26	1996	-	Ξ.	=	Ξ	-	-	-
7 Exports	1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
.9 Direct sales (excl. utilities)	1997	_	_	_	_	_	_	_
20 priece zatez (excl. delliciez)	1996	-	=	_	Ξ	=	-	=
S1 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	_	-	-	~	-	-	-
33 - Quebec	1997		_	_	_	-	_	_
54 – quedec	1996	_	Ξ.		Ξ.	-	_	_
35 - Ontario	1997 1996	-	-	-	-	-		-
37 — Manitoba	1997	-	-	_	-	-	-	_
38 - Hanitoba	1996	=	Ξ.	Ξ	-	-	_	_
59 — Saskatchevan	1997 1996	_	-	-	-	-	-	-
- Alberta	1997	_	_	_	_	_	_	
2	1996	_	-	_	Ξ.	Ξ	_	-
- Brîtîsh Columb	ia 1997 1996	-	-	-	-	-	-	-
is — Northwest Territori		_	-	_		_		
6	1996	-	-	-		-	-	-
77 Total utility sales	1997 1996	:		:			:	:
9 TOTAL NET DISPOSITION	1997							
50	1996	-	-	-		-		

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kîlopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
_	_	-	-	=	_	1997 Production originals brute	1 2
_	_	_	_	_	_		
=	_	-	-	=	-	1997 Production originale nette 1996	3
-	-	-	-	***		1997 Prélèvements nets 1996	5 6
_	-	-	-	-	_		
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers 1996	7 8
-	-	-	-	-		1997 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	~	1996	10
Ξ	_	Ξ		Ξ	-	1997 — Utilisation dans les usines 1996	11
-	_	_	-	_		1997 - Rectifications	13
-		-	-	-	-	1996	14
:		:	:	:	-	1997 Total du gaz marchand 1996	15 16
_	_	_	_	_		1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996	18
Ξ	-	_	_	_	_	1997 Autres arrivages 1996	19 20
						1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
:	:	:	:	:	-	1996	22
						Utilisation :	
_		_	_	_		1997 Variations des stocks des distributeurs	23
Ξ	Ξ	-	Ξ.	=	-	1996	24
***	-	, 	-	-		1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	•	-	-	-	1996	26
_	Ξ	_	_	Ξ	_	1997 Exportations 1996	27 28
_		_	_			1997 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
=		100	-	-	-	1996	30
-	_	-	Ĩ	-		1997 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1996	31 32
_	_	_	_		_		
_	Ξ		-	-	-	1997 — Québec 1996	33 34
-	-		-	-		1997 — Ontario	35
-	-	- -	-	-	-	1996	36
-	-	_	-	_	_	1997 — Manitoba 1996	37 38
_	_	_	_	_	_		
_	_	_	Ξ.	Ξ	_	1997 - Saskatchewan 1996	39 40
_	_	_	_	_		1997 ~ Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996	42
-	-	-	~	-		1997 - Colombie-Britannique	643 44
-	-	-	-	_	-	1996	
_	Ξ	-	_	_	_	1997 — Territoires du Nord-Dues 1996	46 46
				_		1997 Total des ventes services de gaz	47
•	•	•	•	•	-	1996	48
-		:		:		1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juân	Juillet
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
3	Net new production	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4 20.4	18.1 26.5
5	Net withdrawals	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
7	Less - Field uses	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9	- Shrinkage	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
11	- Plant uses	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	=	-
13 14	- Adjustment	1997 1996	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
	Total marketable gas	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
17 18	Imports	1997		=	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
	Other receipts	1997	Ξ	-	_		Ξ	Ξ	=
	TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1997 1996	- =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
25 26	Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	Ī	-
27 28	Exports	1997 1996	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	=
29 30	Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 32	Utility Sales - New Brunswick	1997	Ξ	=	-	=	=	Ξ	-
33 34	- Quebec	1997 1996	Ξ	=	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	- Ontario	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8 27.0	21.4	18.1 26.5
37 38	- Manitoba	1997 1996	=	_	-	_	Ξ	Ξ	=
39 40	- Saskatchewan	1997 1996	Ξ	=	=		-	=	-
41 42	- Alberta	1997 1996	Ξ	=	=	_	=	-	=
43	- Brîtish Columbia		-	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	-
45 46	- Northwest Territories		-	=	Ξ	=	=	=	-
	Total utility sales	1997 1996	23.1 28.8	19.5 23.1	21.6 23.9	21.7 24.8	23.8	21.4 20.4	18.1
-	TOTAL NET DISPOSITION	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

							Approvisionnements:	
							VbbLea1210UUGmeure .	
22.3	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	Production originals bruts	1 2
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997	Production originals netts	3
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
=	Ī	Ξ	Ξ	· _ I	-	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	- Rectifications	13 14
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	: = =	Ξ	Ξ	_	1997 1996	Importations	17 18
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23 24
Ξ	Ξ	7	Ξ	Ξ	-	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997	Exportations	27 28
-	-	-	=	Ξ	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	I -	=	Ξ	Ξ	-	1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997 1996	- Québec	33 34
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-		1997 1996	- Manitoba	37 38
-	-	-	_	-	_			
	-	Ξ	Ξ	-	-	1997 1996	- Saskatchevan	39 40
_	Ξ		_	_	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	_	_	_	_		1997	- Colombie-Britanniqu	e43
-	-		-	-	-	1996		44
Ξ	-	_	_	Ξ	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	445 46
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
22.3 28.1	22.5 27.9	25.0 27.2	24.3 24.4	25.7 24.9	269.0 307.0	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1997 1996	637.4 711.8	585.4 646.7	647.2 678.6	599.4 648.9	622.4 681.8	575.2 644.4	613.4 669.8
3 Net new production 4	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
5 Net withdrawals	1997 1996	619.4 691.8	568.4 627.7	628.2 658.6	581.4 629.9	604.4 661.8	558.2 625.4	595.4 650.8
7 Less - Field uses 8	1997 1996	94.3 105.4	77.3 85.4	81.6 85.5	66.1 71.5	73.9 81.0	63.9 71.5	74.2 81.1
9 - Shrinkage	1997 1996	7.8 8.7	6.5 7.2	6.9 7.2	5.7 6.2	6.3	7.8 8.7	6.3
- Plant uses	1997 1996	9.6 10.7	9.7 10.7	9.4	9.6 10.4	8.9 9.8	8.1 9.1	8.8
13 — Adjustment	1997 1996	0.5	3.8 4.0	0.7	0.7	11.6 12.3	10.7 12.1	13.3 15.1
15 Total marketable gas	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1
17 Imports	1997 1996	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	
19 Other receipts	1997 1996	=	=	Ξ		-	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1
Disposition :								
23 Distributors storage vari 24	iation 1997 1996	- 190.6 - 238.2	-35.6 - 148.2	- 107.4 -88.5	-5.1 30.6	-0.4 140.4	131.7 243.4	163.9 323.7
25 Line loss, fuel and pack	change 1997 1996	70.8 123.9	27.7 116.0	37.4 65.1	46.4 47.6	73.1 28.1	20.0 -39.9	4.1 4.6
27 Exports 28	1997 1996	14.6 13.5	11.8 12.4	12.7 13.5	20.5 12.7	23.1 16.4	17.6 16.5	23.8 17.9
29 Direct sales (excl. utili 30	ities) 1997 1996	65.5	8.5 27.6	39.4 28.1	35.7 35.7	14.8	2.9	-
51 Utility Sales - New Bruns 32	wäck 1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	·	Ξ	Ξ
33 - Quebec 54	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
55 — Ontario 56	1997 1996	273.4 287.5	219.6 254.3	293.3 275.3	282.6 267.8	317.4 276.6	272.5 267.3	268.4 157.8
57 - Manîtoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatche	owan 1997 1996	339.0 314.2	239.1 258.3	254.2 261.8	119.2 146.1	75.7 90.3	. 23.0 36.7	32.6 34.1
41 - Alberta	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
i3 — British (Columbia 1997 1996	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
45 — Northwest Terr	itories 1997 1996	=	=	Ξ	=	=	-	=
77 Total utility sales	1997 1996	612.4 601.7	458.7 512.6	547.5 537.1	401.8 413.9	393.1 366.9	295.5 304.0	301.0 191.9
59 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1996	507.2 566.4	471.1 520.4	529.6 555.3	499.3 540.5	503.7 551.8	467.7 524.0	492.8 538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatohewan

: Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
608.5 657.0	587.0 633.7	625.3 657.8	609.7 630.7	625.9 650.9	7 336.8 7 912.1	1997 1996	Production originals bruts	1 2
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	592.7 612.7	607.9 631.9	7 123.8 7 683.1	1997 1996	Production originals mette	3 4
590.5 638.0	570.0 615.7	607.3 638.8	592.7 612.7	607.9 631.9	7 123.8 7 683.1	1997 1996	Prélèvements nets	5 6
78.3 84.5	76.9 83.0	86.4 90.9	89.0 92.0	92.6 96.2	954.5 1 028.0	1997 1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.6 7.1	6.5 7.0	4.9 5.2	7.3 7.6	8.3 8.6	80.9 87.3	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
8.8	8.7	8.2	9.3	8.8	107.9	1997	- Utilisation dans les usines	11
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	116.4	1996		12
5.8 6.8	8.6 9.7	15.5 16.2	4.8 4.6	0.2	76.2 83.5	1997 1996	- Rectifications	13 14
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	498.0 517.9	5 904.3 6 367.9	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	498.0 517.9	5 904.3 6 367.9	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
172.2	103.6	-28.3	-69.5	- 172.7	-38.2	1997	Variations des stocks des distributeur	e 23
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	109.5	1996	Val 13(13) 463 3(UCR3 483 413) 1 20(14)	24
18.2 -5.2	7.6 29.1	37.5 26.4	62.6 102.9	64.6 89.6	470.0 588.2	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
20.7 17.4	31.3 15.2	29.9 17.4	28.1 17.7	25.5 18.2	259.6 188.8	1997 1996	Exportations	27 28
19.2	38.1 23.6	50.0 40.0	6.6	25.4 29.1	240.6 249.6	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	_	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
=	=	_	-	Ξ	_	1997 1996	- Québec	33 34
226.5 308.5	234.8 287.3	272.8 277.6	267.5 295.8	352.4 328.2	3 281.2 3 284.0	1997 1996	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	_	Ξ	_	1997 1996	- Manitoba	37 38
34.2 33.2	53.9 67.0	130.4 133.8	187.0 257.3	202.8 315.0	1 691.1 1 947.8	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_		1997	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996		42
Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	1997 1996	- Colombie-Britanniq	ue43 44
_	Ξ.	Ξ	Ξ.	Ξ	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Due	st45 46
260.7 341.7	288.7 354.3	403.2 411.4	454.5 553.1	855.2 643.2	4 972.3 5 231.8	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
491.0 530.1	469.3 506.6	492.3 517.9	482.3 498.9	498.0 517.9	5 904.3 6 367.9	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January Janvier	February Février	March	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals			
Supply :								
1 Grass new production	1997	14 772.0	12 979.4	14 128.7	14 284.0	14 003.3	13 310.2	13 986.1
	1996	14 612.9	13 372.9	14 222.4	13 701.6	13 928.2	13 097.6	13 707.2
3 Net new production	1997	14 617.7	12 845.3	13 985.5	14 098.4	13 870.4	13 187.9	13 841.5
	1996	14 449.8	13 218.9	14 041.0	13 550.7	13 777.6	12 951.1	13 553.9
5 Net withdrawals	1997	14 050.1	12 137.0	13 234.7	12 673.3	12 640.3	11 801.8	12 353.7
	1996	13 643.7	12 479.0	12 964.2	12 190.3	12 646.5	11 662.4	12 100.2
7 Less - Field uses	1997	450.6	377.9	399.0	492.3	358.1	368.7	403.5
	1996	450.6	360.6	444.4	391.4	375.4	372.4	411.9
9 - Shrinkage (1)	1997	1 426.7	1 320.5	1 382.9	1 366.8	1 266.8	1 295.5	1 385.8
	1996	1 415.7	1 301.3	1 420.6	1 346.7	1 360.5	1 262.1	1 353.4
11 - Plant use (2)	1997	441.9	367.5	435.5	355.1	420.7	387.3	412.3
	1996	414.4	390.8	417.0	383.1	402.8	377.9	402.5
3 — Adjustment	1997	- 269.0	- 305.0	- 255.6	- 335.4	35.9	- 133.9	- 174.2
	1996	- 254.5	85.5	- 128.6	- 251.8	- 147.4	- 255.4	- 282.1
15 Total marketable gas	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
16	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
7 Imports	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=
9 Other receipts	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	905.8	1 308.4	1 234.2
24	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change	1997	753.4	301.8	677.5	244.7	176.5	272.6	795.0
26	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
27 Exports	1997	6 719.0	5 927.1	6 333.5	5 939.7	5 879.5	5 710.5	5 814.0
28	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	1 033.8	917.9	974.6	867.2	888.0	759.6	786.9
80	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
31 Utility Sales — New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
53 — Quebec	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
54	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35 — Ontario	1997	2 307.8	2 080.9	1 679.0	1 412.0	780.2	284.7	158.1
36	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
7 — Manitoba	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
8	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
59 — Saskatchewan 60	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
of — Alberta	1997	2 287.5	1 732.7	1 943.8	1 539.3	1 292.3	1 102.3	1 132.2
2	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
- British Columbia	1997	86.7	46.1	36.5	26.2	25.7	21.7	16.1
44	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
- Northwest Territories	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
77 Total utility sales	1997	5 702.8	4 740.5	4 541.6	3 770.8	2 709.0	1 833.1	1 696.2
88	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
59 TOTAL NET DISPOSITION	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

١(nillions de	mètres cubes	à une pression	n de 101.325	kilopascals e	et à 15 degrés	celcius		
,									
								Approvisionnements:	
	13 939.2 13 720.5	14 019.5 13 171.7	14 258.0 13 871.3	13 887.8 13 936.1	14 663.3 14 734.1	168 231.5 166 076.5	1997 P 1996	roduction originals brute	1 2
	13 793.4 13 564.1	13 878.2 13 013.6	14 119.5 13 711.7	13 758.9 13 784.8	14 517.8 14 584.2	166 514.5 164 201.4	1997 P 1996	roduction originals nette	3 4
	12 319.8 12 115.5	12 526.8 11 763.7	13 096.3 12 760.7	12 915.9 13 165.9	13 733.4 13 978.7	153 483.1 151 470.8	1997 P	rélèvements nets	5
	384.2 401.2	384.3 373.1	373.8 402.9	393.8 400.5	388.8 480.4	4 775.0 4 864.8	1997 M	oins — Utilisation dans les chantiers	7 8
	1 382.1 1 339.2	1 330.1 1 294.9	1 417.4 1 415.7	1 377.3 1 394.4	1 450.5 1 439.2	16 402.4 16 343.7	1997 1996	- Pertes lors de traitement (1	10
	463.5 399.7	417.9 378.1	454.4 370.9	412.6 389.4	457.0 490.3	5 025.7 4 816.9	1997 1996	- Utilisation dans les usines (2	2) 11
	- 357.7 - 166.4	351.2 - 169.2	- 306.5 - 283.2	- 320.7 - 159.4	- 369.1 - 445.1	-2 440.0 -2 457.6	1997 1996	- Rectifications	13
	10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	11 806.2 12 013.9	129 720.0 127 903.0	1997 T	otal du gaz marchand	15
	=	-	_	-		_	1997 I	mportations	17
	=	Ξ	Ξ	<u>-</u>	=	_		utres arrivages	19
	10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	11 806.2 12 013.9	129 720.0 127 903.0		OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
		, 62515				, , , , , ,	.,,,	Utilisation :	
	1 256.6	1 010.9	616.9	- 513.8	- 894.5	-78. 0	4007 !!		- 27
	1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	- 592.2	1996	ariations des stocks des distributeur	24
	600.8	386.7 353.0	769.2 543.2	620.0 535.3	753.6 649.9	6 351.8 5 910.9	1996	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	5 994.0 5 930.8	5 878.1 5 870.5	6 130.6 6 137.4	6 283.2 6 176.3	6 630.5 6 681.9	73 239.7 71 760.9	1996	xportations	27 28
	822.7 725.1	900.6 730.3	988.5 832.2	1 251.9 908.4	1 389.7 963.8	11 581.4 9 414.7	1996	entes directes (excl. services de gaz	30
	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	1996	entes des services - Nouveau-Brunswic	32
	356.7 357.7	381.2 371.3	472.4 457.9	563.9 570.0	631.1 631.6	6 370.8 6 249.5	1997 1996	- Québec	33 34
	176.1 125.3	157.4 211.0	413.4 540.7	918.5 1 241.4	1 143.4 1 630.4	11 511.5 12 936.3	1997 1996	- Ontario	35 36
	38.3 38.3	47.4 50.2	123.4 116.9	190.9 214.6	199.2 267.7	1 635.9 1 738.5	1997 1996	- Manitoba	37 38
	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	-	1997 1996	- Saskatchewan	39 40
	1 189.6 1 223.4	1 263.7 1 317.9	1 618.0 1 659.2	1 707.7 2 094.8	1 906.5 2 354.2	18 715.6 19 999.1	1997 1996	- Alberta	41 42
	12.9	17.3 24.5	24.8 37.0	30.6 58.3	46.7 93.6	391.3 485.4	1997 1996	- Colombie-Britanniq	44
	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	-	1997 1996	- Territaires du Nard-Due	46
	1 773.6 1 757.6	1 867.0 1 974.9	2 652.0 2 811.7	3 411.6 4 179.1	3 926.9 4 977.5	38 625.1 41 408.8	1997 T 1996	otal des ventes services de gaz	47 48
	10 447.7 10 141.8	10 043.3 9 886.8	11 157.2 10 854.4	11 052.9 11 141.0	11 806.2 12 013.9	129 720.0 127 903.0	1997 T 1996	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, British Columbia

	January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5	1 891.7 1 854.8	1 998.5 1 922.8	1 788.4 1 762.2	1 872.6 1 877.8
3 Net new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
4	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4 1 867.0	1 896.1	1 732.7 1 758.6	1 860.6 1 848.6
5 Net withdrawals 6	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
7 Less - Field uses 8	1997 1996	48.5 41.7	43.2 36.9	48.3 38.7	49.1 33.7	50.9 38.1	46.1 26.0	48.2 37.8
9 - Shrinkage 10	1997 1996	193.3 198.0	171.8 172.6	193.7 168.9	189.9 171.4	174.2 171.8	141.0 146.4	162.1 166.1
11 — Plant uses	1997 1996	56.7 64.9	56.6 64.8	51.7 73.0	47.6 67.1	73.3 63.6	52.2 65.2	81.9 70.4
13 — Adjustment	1997	-24.4	- 174.1	-33.9	-92.0	-42.5	-23.7	-42.8
14 15 Total marketable gas	1996 1997	35.2 1 660.6	42.9 1 631.2	76.7 1 681.8	43.3	83. <i>7</i> 1 716.8	112.7 1 543.0	36.9 1 599.2
16	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
17 Imports 18	1997 1996	-	=	=	-	Ξ	· · · · · ·	Ξ.
19 Other receipts 20	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1996	1 660.6 1 582.8	1 631.2 1 455.5	1 681.8 1 573.8	1 672.4 1 517.9	1 716.8 1 538. 9	1 543.0 1 382.4	1 599.2 1 549.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996	- 160.7 - 221.8	-86.7 - 139.7	-72.0 -64.6	69.2 67.8	310.2 268.1	224.6 175.7	297.3 439.1
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	66.3 33.5	133.4 42.0	68.8 18.5	47.2 23.0	3.8 -25.6	49.2 60.8	12.4 -29.8
27 Exports 28	1997 1996	712.1 711.6	626.3 671.1	712.5 757.6	664.2 708.6	652.2 714.9	591.0 612.9	636.2 635.3
29 Direct sales (excl. utilities)	1997	287.7 294.4	264.3 258.4	291.5 264.7	252.9 225.1	238.6 218.6	223.0 210.5	215.2
31 Utility Sales - New Brunswick	1997	=	=	=		=	=	=
33 - Quebec	1997	_	-	-	_	_	-	-
34 35 — Ontario	1996	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	76.8
36	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
37 - Manitoba 38	1997 1996	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ.	
39 - Saskatchewan 40	1997 1996	Ξ.	_	Ξ	=	Ξ	Ξ.	Ξ
41 - Alberta	1997 1996	134.2 92.8	155.5 51.8	141.2 99.4	198.1 90.5	208.0 37.3	169.3 109.7	198.3 87.1
43 — British Columbia	1997	524.2 577.5	452.8 486.9	452.7 408.6	351.5 316.2	212.3 246.4	201.0	163.0 124.1
45 — Northwest Territories 46	1997	-	-	-	-	-	-	-
77 Total utility sales	1996 1997	755.2	693.9	681.0	638.9	512.0	455.2	438.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	765.1 1 660.6	623.7	597.6 1 681.8	493.4 1 672.4	362.9 1 716.8	322.5 1 543.0	292.7
50	1997	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 572.4	1 538.9	1 382.4	1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

744	111101111 00	metros tabas a	une pression	00 1011323 R	.aaupascaas e	(2 /5 deg/ 03			
								Approvisionnements:	
	1 908.2 1 810.2	1 831.0 1 832.9	1 992.8 1 872.4	1 962.1 1 813.4	2 092.7 1 981.5	23 003.9 22 434.6	1997 1	Production originals brute	1 2
	1 878.2 1 779.6	1 808.3 1 813.1	1 974.8 1 849.7	1 939.2 1 794.3	2 070.8 1 960.2	22 723.2 22 146.1	1997	Production originals nette	3 4
	1 878.2 1 779.6	1 808.3	1 974.8	1 939.2	2 070.8	22 723.2		Prélèvements nets	5
	48.8	49.7	51.5	51.4	46.9	582.6	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	166.2	136.6	40.7	39.0 162.7	43.6 267.6	451.0 2 130.3	1996	- Pertes lors de traitement	9
	165.6	158.5 45.1	168.4	162.2 70.0	221.3	2 071.2	1996	- Utilisation dans les usines	10
	64.2	59.7	65.3	52.8	88.1	799.1	1996	- Att1724/10u daux Tez n21uez	12
	-19.6 22.3	-24.1 66.6	25.5 -70.1	-19.3 -45.8	-79.9 -82.3	- 550.8 322.1	1997 1996	- Rectifications	13 14
	1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 737.0 1 689.5	19 809.3 18 502.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
	=	=	-		-	_	1997 1996	Importations	17 18
	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	1997	Autres arrivages	19 20
	1 633.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 737.0 1 689.5	19 809.3 18 502.7	1997 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
								Utilisation:	
	229.3	221.7	145.3	- 181.0	- 170.9	826.3	1007	Variations des stocks des distributeur	- 27
	252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	685.1	1996		24
	69.5 43.4	87.5 36.6	-30.2 225.2	81.9 178.9	36.7 152.0	626.5 758.5	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	662.3 681.3	652.7 658.3	730.8 653.8	816.0 660.9	839.5 701.0	8 295.8 8 167.3	1997 1996	Exportations	27 28
	200.8 217.3	201.4 228.3	239.3 207.0	270.7 249.9	291.9 294.8	2 977.3 2 881.1	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	30
	_	_	=	:	=	_	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
	-	-	-	-	_	_	1997 1996	- Québec	33 34
	93.8 80.4	83.1 71.6	93.5 90.1	96.7 86.4	87.6 97.1	1 066.9 1 022.3	1997 1996	- Ontario	35 36
	- 80.4	71.6	-	- 00.4		1 022.3	1997	- Manitoba	37
	_	-	_	-	-	-	1996	- Saskatchewan	38
	_	_		<u>-</u>	_	-	1996		40
	195.4 84.4	153.1 71.9	140.9 85.4	199.9 95.0	176.8 92.2	2 070.7 997.5	1997 1996	- Alberta	41 42
	182.5 132.7	201.5 195.2	338.7 310.7	390.2 504.4	475.4 555.3	3 945.8 3 990.9	1997 1996	- Colombie-Britanniq	ue43 44
	~	Ξ	-	Ξ	-	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oue	st45 46
	471.7 297.5	437.7 338.7	573.1 486.2	686.8 685.8	739.8 744.6	7 083.4 6 010.7	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
	1 633.6 1 491.6	1 601.0 1 489.4	1 658.3 1 645.4	1 674.4 1 586.1	1 737.0 1 689.5	19 809.3 18 502.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1997 1996	15.5 16.1	13.7 15.1	14.9 15.4	14.3 13.8	14.5 13.4	13.1 14.8	14.8 14.1
3 Net new production	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.7 14.0
5 Net withdrawals	1997 1996	15.2 15.9	13.6 15.0	14.7 15.3	14.1 13.7	14.4 13.0	13.0 14.6	14.7 14.0
7 Less - Field uses	1997 1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=
9 - Shrinkage 10	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
11 - Plant uses	1997	0.2	-0.1	-0.1 0.3	0.6	-0.1 0.3	0.2	-0.2
13 — Adjustment	1997	-	· -	-	-	-	-	-
14 15 Total marketable gas	1996 1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
16 17 Imports	1996 1997	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
18 19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
22	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1997 1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	= (
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ
27 Exports 28	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1997 1996	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ
33 — Quebec 34	1997 1996	:	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ
35 - Ontario 36	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
37 — Manitoba 38	1997 1996	=	-	=	Ξ	=	=	
39 — Saskatchewan 40	1997	=	Ξ	=	=	Ξ	=	=
41 — Alberta 42	1997	=	-	=	=	=	=	:
43 — British Columbia 44		2.7	2.6	2.7	2.8	2.9	1.7	2.7
45 - Northwest Territories	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
46 47 Total utility sales	1996 1997	10.2 14.5	9.8 13.3	10.3	10.5 13.7	10.3	10.1	10.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	14.8 14.5	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Dec.

December

November

August	September	Dotober	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mētres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	2	
							Approvisionnements :	
14.1	13.1	13.5	14.0	14.0	169.5			
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	179.6	1996	Production originale brute	1 2
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9	167.9	1997	Production originals netts	3
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	177.6	1996		4
14.0 16.2	13.0 13.1	13.4 15.9	13.9 15.3	13.9 15.6	167.9 177.6	1997	Prélèvements nets	5
10.2	13.1	13.7	13.3	13.0	177.0			
_	Ξ	_	_	Ξ	-	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	4.6	1997	- Pertes lors de traitement	9
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	5.8	1996		10
-0.2	-0.2	-0.1	-	-	-0.8	1997	- Utilisation dans les usines	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2.8	1996	•	12
_	_		_		_	1997 1996	- Rectifications	13 14
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	164.1	1997	Total du gaz marchand	15
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996		16
-	-	-	-	-			Importations	17
-	-	-	-	-	_	1996		18
_	_	_	_	_	_	1997 1996	Autres arrivages	19 20
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	164.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996		22
							Utilisation :	
_		_		_	_	1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
_	_	_	_	_		1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996		26
-	-	-	-	-			Exportations	27
-	-	~	-	-	-	1996		28
_	-	Ξ	_	Ξ	_	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz	30
_	_	_				1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswich	21
_	-	-	_	-	-	1996		32
_	-	-	_	-		1997	- Québec	33
-	~	-	_	-	-	1996		34
_	_	Ξ			_	1997 1996	- Ontario	35 36
	_	_	_	_		1997	— Manitoba	37
_	Ξ.	Ξ.	Ξ.	Ξ.	-	1996	- Hallacoba	38
-	~		_	_		1997	- Saskatchewan	39
	-	-	-	-	-	1996		40
_			Ξ		_	1997 1996	- Alberta	41 42
2.5	2.5	2.4	2.2	2.2	29.9	1997	- Colombie-Britanniqu	
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	37.6	1996	- coromore-pricaunida	44
11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	134.2	1997	- Territoires du Nord-Oues	s t 45
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	131.4	1996		46
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	13.6 14.9	164.1 169.0	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
							TATAL RE L'HITTI VOLTTALI METTE	49
13.8 15.6	12.9 12.9	13.1 15.3	13.6 14.9	13.6 14.9	164.1 169.0	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

August

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1997 1996	37.5 37.9	33.8 35.8	36.1 38.3	34.8 36.3	35.2 36.0	21.6 22.8	34.9 37.5
3 Net new production	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
5 Net withdrawals	1997	37.4 37.8	33.7 35.7	36.0 38.2	34.7 36.2	35.1 35.9	21.5 22.8	34.8 37.5
7 Less - Field uses 8	1997 1996	_	-	=	-	-	=====	
9 - Shrinkage	1997	5.9	5.4	6.3	6.1	6.1	3.7	6.1
0 - Plant uses	1996	6.1 3.7	2.4	2.6	5.8 2.1	5.8	1.9	2.5
2 - Adjustment	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
4 15 Total marketable gas	1996 1997	27.8	25.9	- 27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
6 7 Imports	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
8	1996	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
9 Other receipts	1996	-				Ξ		_
1 TOTAL NET SUPPLY	1997 1996	27.8 29.0	25.9 27.2	27.1 28.5	26.5 27.5	26.6 27.8	15.9 18.2	26.2 28.9
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996		Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
5 Line loss, fuel and pack change	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Exports 8	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-
1 Utility Sales - New Brunswick	1997 1996	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	_
3 - Quebec	1997 1996	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	_
S — Ontario	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
7 — Manitoba 8	1997 1996	=	Ξ	=	-	<u>-</u> .	Ξ	-
9 — Saskatchewan	1997 1996	Ξ	-	Ξ	_	-	=	-
1 - Alberta	1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — British Columbia		27.8 29.0	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
5 - Northwest Territories	1997	_	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
7 Total utility sales	1996 1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1997	29.0 27.8	27.2	28.5 27.1	27.5 26.5	27.8	18.2	28.9
0	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

34.5 33.6 37.3 35.6 34.4 33.5 37.3 35.6 34.4 33.5 37.3 35.6 	34.7 33. 37.2 35. 34.6 33. 37.1 35. 34.6 33. 37.1 35. - - - 6.0 5. 6.0 5. 2.8 3. 2.2 2.	4 37.1 3 34.3 3 37.0 3 34.3 3 37.0 	404.5 427.2 403.3 426.4 403.3 426.4	1996 1997 1996 1997 1996	Approvisionnements: Production originale brute Production originale nette Prélèvements nets Moins - Utilisation dans les chantiers	1 2 3 4 5 6
37.3 35.6 34.4 33.5 37.3 35.6 34.4 33.5 37.3 35.6 	37.2 35. 34.6 33. 37.1 35. 34.6 33. 37.1 35	4 37.1 3 34.3 3 37.0 3 34.3 3 37.0 	427.2 403.3 426.4 403.3 426.4	1996 1997 1996 1997 1996	Production originale nette	3 4 5 6
37.3 35.6 34.4 33.5 37.3 35.6 6.0 5.8 6.5 5.8	37.1 35. 34.6 33. 37.1 35. - - 6.0 5. 6.0 5.	3 37.0 3 34.3 3 37.0 7 6.1	426.4 403.3 426.4	1996 1997 1996	Prélèvements nets	5 6
37.3 35.6 6.0 5.8 6.5 5.8	37.1 35. 	.3 37.0 .7 6.1	426.4	1996		6
6.0 5.8 6.5 5.8	6.0 5. 6.0 5.	.7 6.1	_		Moins - Utilisation dans les chantiers	
6.5 5.8	6.0 5. 2.8 3.	7 6.1 7 6.1	69.2			7 8
2.6			69.4	1997 1996	- Pertes lors de traitement	9
2.6 2.2 1.8 2.1			30.4 28.3	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
: :	Ξ.	<u> </u>	-	1997 1996	- Rectifications	13 14
25.8 25.5 29.0 27.7	25.8 24. 28.9 27.		303.7 328.7	1997 1996	Total du gaz marchand	15 16
I I :	Ī.	<u> </u>	-	1997 1996	Importations	17 18
: :	-	= =	-	1997 1996	Autres arrivages	19 20
25.8 25.5 29.0 27.7	25.8 24. 28.9 27.		303.7 328.7	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
					Utilisation :	
: :	Ξ			1997 1996	Variations des stocks des distributeurs	23
	_	_			Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
	-		-	1996		26
I I	Ξ		-	1997 1996	Exportations	27 28
= =	Ξ	= =	-	1997 1996	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
= =	Ξ	= =	-	1997 1996	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
: :	Ξ	= =	-	1997 1996	- Québec	33 34
: :	-	= =	_	1997 1996	- Ontario	35 36
: :	-		_	1997 1996	Manitoba	37 38
				1997	- Saskatchewan	39
	-		-	1996	33333310	40
I I	-	= =	-	1997 1996	- Alberta	41 42
25.8 25.5 29.0 27.7	25.8 24. 28.9 27.		303.7 328.7	1997 1996	- Colombie-Britanniqu	44
: :	Ξ	= =	-	1997 1996	- Territoires du Nord-Oues	46
25.8 25.5 29.0 27.7	25.8 24. 28.9 27.		303.7 328.7	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
25.8 25.5 29.0 27.7	25.8 24. 28.9 27.		303.7 328.7	1997 1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ.
3 Net new production	1997	=	Ξ	-		=	-	=
5 Net withdrawals	1997	-	-	-	-	-	-	-
6 7 Less - Field uses	1996	_	_	_	-	_	_	_
8	1996	=	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage 0	1997 1996	Ξ	-	=	-	_	_	=
1 — Plant uses 2	1997 1996	Ξ	Ξ	=		Ξ	_	Ξ
3 — Adjustment	1997 1996	Ξ	Ξ			-	-	=
75 Total marketable gas	1997 1996	:	:	:	:	:	:	:
7 Imports	1997 1996	111.5	118.2 108.9	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
19 Other receipts	1997	-	-	-	-	-		-
TOTAL NET SUPPLY	1996 1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
2	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1997 1996	- E	Ξ.	Ξ	Ξ	=	Ξ.	Ξ
25 Line loss, fuel and pack change 26	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ
27 Exports 28	1997 1996	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
9 Direct sales (excl. utilities)	1997 1996	=	Ξ	Ξ	_	-	-	=
1 Utility Sales - New Brunswick	1997	-	-	-	_	-	-	-
	1996	_		_	-	_	_	_
4	1996	-	-	-	-	-	-	-
5 - Ontario 6	1997 1996	98.8 99.0	118.2 107.2	208.0 174.9	82.7 85.1	103.2 100.6	79.6 83.3	73.1 73.0
7 — Manitoba 8	1997 1996	_	-	Ξ	=	· · · I	=	Ξ
9 — Saskatchewan 0	1997 1996	Ξ	-	_	=	-	=	Ξ
1 — Alberta	1997 1996	Ξ	=	_		-	-	
3 — British Columbia		12.7	1.7	=	Ξ	-	-	-
5 - Northwest Territories	1997	-	-	-	-	-	-	_
7 Total utility sales	1996 1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
i8 i9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1 82.7	100.6	83.3 79.6	73.0 73.1
50	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Étranger

August September October November December Jan. to Dec.						
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.	August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Apût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.						
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	-	-	_	-	_	1997 1	Production originale brute	1 2
444	_	_	_	_		1997	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1996		4
_	Ξ	Ξ	_	-	_	1997 I 1996	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_		1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	~	-	-	-	-	1996		8
-	-	_	Ξ	_	_	1997 1996	Pertes lors de traîtement	10
=	_	Ξ	_	_	_	1997 1996	- Utilisation dans les usines	11 12
_		_	_	_		1997	- Rectifications	13
_	-	-	-	-	-	1996	_	14
:	:	:	:	:		1997 °	Total du gaz marchand	15 16
102.2	83.3 64.8	74.0 117.2	100.7	133.1 134.9	1 269.6 1 217.5	1997	Importations	17 18
	-	-	,,	-			Autres arrivages	19
-	=	-	-	-	-	1996		20
102.2 72.7	83.3 64.8	74.0 117.2	100.7 92.9	133.1 134.9	1 269.6 1 217.5	1997 1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
_	_	_	_	_		1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	~	1996		24
=	Ξ	-	_	_	_	1997 1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
· -	· _	_	_	_		1997	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
Ξ	Ξ	-	_	_	-	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
_	_	_	_	_		1997	Ventes des services — Nouveau-Brunswick	
-	-	-	-	-	-	1996		32
_	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	1997 1996	- Québec	33 34
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 256.9	1997	- Ontario	35
72.7	64.8	117.2	85.4	114.0	1 177.2	1996		36
_	Ξ		Ξ	Ξ	-	1997 1996	- Manitoba	37 38
_	-	_	-	_		1997	- Saskatchevan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
-	Ξ	60 60	-	_	-	1997 1996	- Alberta	41 42
_	_	-	_	_	12.7	1997	- Colombie-Britanniqu	
-	-	-	7.5	20.9	40.3	1996		44
_	-	_	-	_	**	1997 1996	- Territoires du Nord-Dues	46
102.2 72.7	83.3 64.8	74.0 117.2	100.7 92.9	133.1 134.9	1 269.6 1 217.5	1997 1996	Total des ventes services de gaz	47 48
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 269.6		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
72.7	64.8	117.2	92.9	134.9	1 217.5	1996		50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

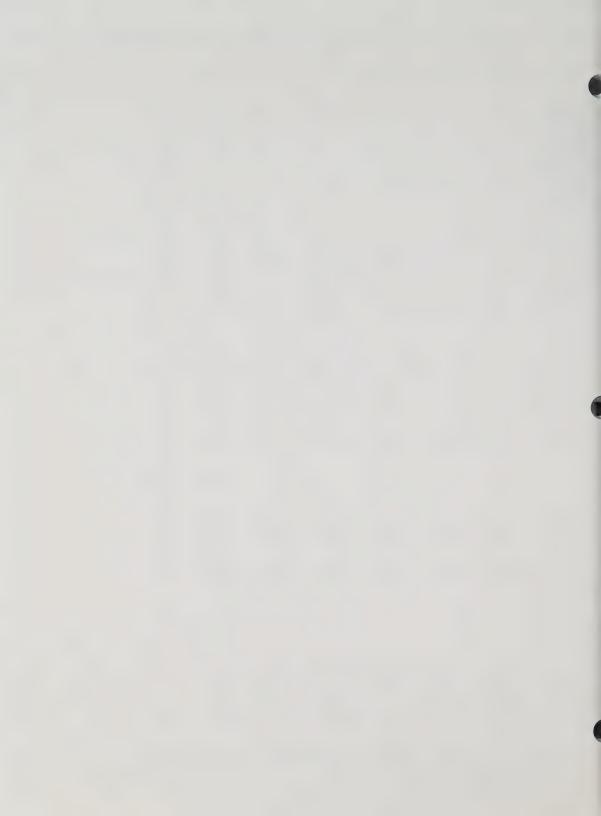
			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions	de mètres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1997 1996	365.7 335.4	344.1 290.6	345.9 340.9	326.3 322.6	317.2 287.7	310.4 263.7	322.9 326.5
3	Flared (2)	1997 1996	4.7 4.2	4.5 4.0	4.8 4.3	4.7 3.9	4.8 4.1	4.6 4.3	3.0 3.4
5 6	Plant fuel (2)	1997 1996	36.5 38.8	33.2 34.6	36.2 37.8	30.9 36.2	30.8 29.8	27.8 14.9	28.1 31.7
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cul	98		
7	Manitoba	1997		_		_	_	_	_
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
10	Saskatchewan	1997 1996	4.6 4.5	4.4 4.6	4.6	4.6 4.6	4.4 4.5	4.5 4.4	4.4 4.5
11 12	Alberta	1997 1996	856.4 861.4	769.1 826.7	764.8 865.2	750.4 777.4	753.2 846.6	702.5 776.0	759.4 788.5
13 14	British Columbia	1997 1996	35.4 32.4	29.8 30.4	35.4 32.5	28.0 30.7	34.5 32.0	33.0 18.1	30.3 31.0
15 16	Canada	1997 1996 ;	896.4 898.5	803.3 861.9	804.8 902.5	783.0 812.9	792.1 883.1	740.0 798.5	794.1 824.0
	Butane								
17 18	Manîtoba	1997 1996	0.1	0.1	0.1	0.1	=	Ξ	-
19 20	Saskatchewan	1997 1996	3.9 3.8	3.7 3.8	3.9 3.9	3.9 3.9	3.7 4.0	3.8 3.9	3.7 3.9
21 22	Alberta	1997 1996	477.4 439.1	404.3 440.8	385.7 447.3	377.0 393.3	412.3 397.0	337.6 389.8	382.4 384.4
23 24	Brîtîsh Columbia	1997 1996	21.9 20.5	19.4 19.3	22.3 20.7	19.2 19.5	22.3 20.6	22.5 11.8	19.0 20.4
25 26	Canada	1997 1996	503.2 463.5	427.4 464.0	411.9 472.0	400.1 416.8	438.3 421.6	363.9 405.5	405.1 408.7
	Ethane (before solvent f)	Lood)							
27 28	Manitoba	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	=
29 30	Saskatchewan	1997 1996	=	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32	Alberta	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
33 34	British Columbia	1997 1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	_
35 36	Canada	1997 1996	896.2 918.0	858.5 808.5	931.6 944.0	879.2 946.7	899.0 928.9	865.0 847.6	884.0 910.4
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1997	_	_	_	_	_	_	_
38		1996	-	-	-	-	-	-	-
39 40	Saskatchewan	1997 1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
41 42	Alberta	1997 1996	597 923 625 380	545 782 574 681	607 434 616 347		508 064 596 623	579 199 557 336	628 699 588 894
43 44	Brîtîsh Columbia	1997 1996	84 212 81 910	76 210 73 984	81 188 81 189	74 762 73 566	77 386 68 304	76 478 66 519	78 559 81 424
45 46	Canada	1997 1996	682 135 707 290	621 992 648 665	688 622 697 536	627 322 653 174	585 450 664 927	655 677 623 855	707 258 670 318

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Dec. Jan. à Déc.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
332.4 327.9	318.9 277.1	342.0 326.8	347.4 330.5	358.6 345.0	4 031.8 3 774.7	1997	Pertes (1)	1
4.5	4.6	4.1	4.2	5.7 4.8	54.2 46.3	1997	Gaz brûlé (2)	3
33.3 31.4	27.1 29.4	28.2	30.9	37.7 36.4	380.7 394.3	1997	Consommation (2)	:
	cubic metres							
							Propane	
Ξ	=	-	Ξ	Ξ	0.8	1997 1996	Manitoba	7 8
4.6 4.4	4.5 4.3	4.7 4.4	4.6 4.3	4.7 4.4	54.6 53.5	1997 1996	Saskatchewan	10
780.7 795.1	698.0 852.4	772.6 893.8	784.2 890.7	900.3 873.5	9 291.6 10 047.3	1997 1996	Alberta	11 12
32.5 23.1	39.7 30.0	37.6 32.8	33.3 34.2	38.6 34.2	408.1 361.4	1997 1996	Colombie-Britannique	13 14
817.8 822.6	742.2 886.7	814.9 931.0	822.1 929.2	943.6 912.1	9 754.3 10 463.0	1997 1996	Canada	15 16
		•					Butane	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	0.4	1997 1996	Manitoba	17 18
3.9 3.8	3.8 3.7	3.8 3.8	3.7 3.7	3.8 3.8	45.6 46.0	1997 1996	Saskatchewan	19
390.3 390.2	349.7 457.7	424.0 481.3	401.3 482.1	486.1 517.9	4 828.1 5 220.9	1997 1996	Alberta	21 22
23.7 15.2	26.6 20.4	22.8 21.6	24.7 21.1	32.0 23.3	276.4 234.4	1997 1996	Colombie-Britannique	23 24
417.9 409.2	380.1 481.8	450.6 506.7	429.7 506.9	521.9 545.0	5 150.1 5 501.7	1997 1996	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
Ξ	Ξ	=	Ξ	_	-	1997 1996	Manitoba	27 28
Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	1997 1996	Saskatchewan	25 30
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	971.0 887.6	1 001.3 947.1	10 892.3 10 691.3	1997 1996	Alberta	31 32
_	Ξ	Ξ	7 - 1	Ξ	=	1997 1996	Colombie-Brîtannîque	33 34
911.2 905.4	874.9 761.0	920.4 886.1	971.0 887.6	1 001.3 947.1	10 892.3 10 691.3	1997 1996	Canada	35 36
detric tonne:	s – Tonne métr	ique					Saufre	
=	=	=	Ξ	-	_	1997 1996	Manitoba	37 38
=	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	1997	Saskatchewan	39
618 647 586 652	592 453 571 593	617 022 604 337	591 906 588 721	633 699 603 274	7 073 388 7 093 446	1997	Alberta	41 42
62 595 77 507	62 800 76 151	82 490 80 701	75 652 77 460	79 432 78 401	911 764 917 116	1997	Colombie-Britannique	43
681 242 664 159	655 253 647 744	699 512 685 038	667 558 666 181	713 131 681 675	7 985 152 8 010 562	1997 1996	Canada	45 46

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER:	N	ETHOD O	F PAYMENT:	tim side or	er in Espekisja k	
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734 (Check o			ne)			
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 Charge to VISA or Outside Canada MasterCard and purchase do not the office of the Contario Ottawa, Ontario Send confirmation. Office of the Contario Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Send confirmation. Or (613) 951-1584. VISA, Outside Canada MasterCard and purchase Office of soil. Ottawa, Ontario Send confirmation. Or (613) 951-1584. VISA, Outside Canada MasterCard and purchase Office of soil. Office of the Contarion Of		Please charge my: VISA MasterCard				
		Card Numi	umber			
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date	9			
Company		Cardholde	r (please print)			
Department		Signature				
Attention Title		¬				
Address		Payment en Purchase	closed \$			
City Province		Order Numb (please encl				
Postal Code Phone Fax						
E-mail address:		Authorized S	signature			
Catalogue	Date of issue or	Price (All prices exclude sales tax)		Total		
Number Title	indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	\$	
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show	n in US dollar	s. Clients	SUBTOTAL			
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a U	S bank.		DISCOUNT	Г		
Subscription will begin with the next issue to be released. Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677. Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.			(if applicable) GST (7%)			
			(Canadian clients only, where applicable) Applicable PST			
			(Canadian clients only, where applicable) Applicable HST			
Cheque or money order should be made payable to the			(N.S., N.B., Nfid.) GRAND TOTAL			
Receiver General for Canada. GST Registration # R121491807			PF 097019			
					•	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR C	OMMANDER:	М	ODALITÉ	S DE PAIEMENT	4	
COURF	RIER TÉLÉPHONE TÉLÉC	OPIEUR (C	ochez une sei	- CHICAGO CONTRACTOR	_	_
Statistique Car Opérations et Gestion de la c 120, avenue Pa Ottawa (Ontari	raites débiter votre compte VISA ou (613) 951-15 intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et b circulation Canada et des États-Unis et dans de commande s arkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas	889-9734 584. VISA, boon seulement. envoyer		_	VISA M	asterCard
Canada K1A 0	T6 envoyer de confirmation. télécopié tient li commande orig	ieu de iinale.	N° de carte			
Compagnie			Détenteur	de carte <i>(en majuscule</i> :	s s.v.p.)	
Service						
			Signature			
A l'attention	n de Fonction		Paiement in	elue ¢		
Adresse			N° du bon	cius ș	***************************************	
Ville	Province		de comman			
Code postal	() () Téléphone Télécopieur		(veumez joni	ure le borry		
· ·		_	Signatura da	la paragna autoriada		
Adresse du C	courrier électronique :	Édition	Signature de	la personne autorisée		
Numéro au catalogue	demandée uméro au Titro ou ou		Canada	(Les prix n'incluent pas la taxe de vente) Quantit		Total \$
	ez noter que les prix au catalogue pour les clients de l			TOTAL		
total e	és en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C en dollars US tirés sur une banque américaine.		e montant	RÉDUCTIO (s'il y a liei		
	nnement commencera avec le prochain numéro diffus			TPS (7 %)		
	rix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le oser le 1 800 267-6677.	s prix courants.	veuillez	(Clients canadiens seulem TVP en vigu	eur	
	llents canadiens paient en dollars canadiens et ajouter en vigueur, soit la TVH.	nt soit la TPS d	e 7 % et la	(Clients canadiens seulem TVH en vigu (NÉ., NB., T	eur	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur générat du Canada.			TOTAL GÉNÉRAL			
Taransan)	N° R121491807			PF	097019	
						6





Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Perspectives on Labour and Income...

L'emploi et le revenu en perspective...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and

complete information - straight from

the source

Turn to *Personctives on* Labour and Income ... your comprehensive journal from Statistics Canadal

A topical quarterly journal, Perspectives will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- anticipate significant developments:
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;
- formulate proposals; and
- organization's policies.

... pour comprendre les enieux et les tendances du marché du travail!

> es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée. L'emploi et le revenu en Dersdective.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail;
- planifier de nouveaux programmes ou services:
- formuler des recommandations: rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez Le bilan du marché du travail, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

prepare reports that support your Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and

administrative sources so you can rely on its accuracy. Perspectives' detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a Labour Market Review is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to Perspectives on Labour and income today!

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-6677 FAX toll-free 1-800-889-9734

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

Abonnez-vous autourd'hut à L'emploi et le revenu en perspective !

Un abonnement à **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677 TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

POSTEZ votre commande à

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca

Porgetting Something

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

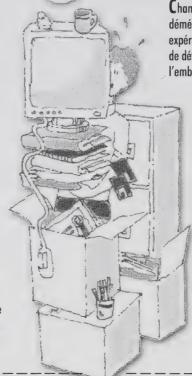
Vous oublitez quelque chose

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer...et puis il y a l'emballage...aah!

> Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



I've moved!

Please update the address on all my subscriptions.

J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse de tous mes abonnements.

Customer Number / Client no		Name / Nom	
Company / Compagnie			
Department / Ministère		Attention	
Address / Adresse			
City/ Ville	Province	Postal Code / Code po	5532
()		()	0002
Phone / Téléphone		Fax / Télécopieur	







